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

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

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

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

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

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

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

COG OPERATING LLC 166150
H L KOKERNOT WELL #: 1 RRCID -> 244111 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11582 - 12134

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MCKNIGHT 11 WELL #: 781 RRCID -> 247069 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10150 - 10648

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

LEONCITA STATE 11-10 WELL #: 1 RRCID -> 248388 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9992 - 10862

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

MCCOY REMME STATE 55-10 WELL #: 1 RRCID -> 250220 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8758 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10245 - 13427

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	369	369	1			-0-
04	SHUT IN	35517	-0-	35517	35517	30491	2	5026	9	N	4569	3790	1			779
05	SHUT IN	21891	-0-	21891	57408	19385	2	2506	9	N	2278	2278	1			779
06	SHUT IN	12004	-0-	12004	69412	10399	2	1605	9	N	1459	1435	1			803
07	SHUT IN	30152	-0-	30152	99564	27855	2	2297	9	N	2088	2029	1			862
08	SHUT IN	31407	-0-	31407	130971	28842	2	2565	9	N	2332	2744	1			450
09	SHUT IN	19864	-0-	19864	150835	18065	2	1799	9	N	1635	1469	1			616
10	SHUT IN	19530	-0-	19530	170365	17143	2	2387	9	N	2170	2341	1			445
11	SHUT IN	14895	-0-	14895	185260	13811	2	1084	9	N	985	1107	1			323
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	185260					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 185,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,885

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
RAPE WELL #: 7 RRCID -> 133172 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 6492 PERF. N/A

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 256890 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SNOW OIL & GAS INC. 798635
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

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

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2			N	-0-					200
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					200
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39	9	N	35	171	1			64
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4135	2	169	9	N	154	173	1			45
05	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	3944	2	61	9	N	55					100
06	4350	X	2521	-0-	-1829	-0-	2510	2	11	9	N	10					110
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5082	2	29	9	N	26					136
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4425	2	80	9	N	73	165	1			44
09	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	3716	2	56	9	N	51					95
*10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4634	2	163	9	N	148	193	1			50
*11	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	3916	2	58	9	N	53					103
12	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4389	2	136	9	N	124	183	1			44

TOTAL GAS PROD: 50,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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		7700	-0-	7700	23100	7700	2			N	-0-					265
02	DLQ G-10		7700	-0-	7700	30800	7700	2			N	-0-					265
03	38881	X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151	9	N	137	194	1			208
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7757	2	72	9	N	65	185	1			88
05	8525	X	7884	-0-	-641	-0-	7722	2	162	9	N	147	180	1			55
06	8250	X	6608	-0-	-1642	-0-	6422	2	186	9	N	169	170	1			54
07	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	7899	2	169	9	N	154	167	1			41
08	8091	X	7705	-0-	-386	-0-	7544	2	161	9	N	146					187
09	7860	X	5532	-0-	-2328	-0-	5375	2	157	9	N	143	187	1			143
10	8122	X	7835	-0-	-287	-0-	7750	2	85	9	N	77	181	1			39
*11	DLQ G-10		3277	-0-	3277	3277	3210	2	67	9	N	61					100
12	DLQ G-10		7590	-0-	7590	10867	7423	2	167	9	N	152	186	1			66

TOTAL GAS PROD: 85,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	#	4	-0-	-3188	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3534	#	1610	-0-	-1924	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
04	2100	#	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3720	-0-	3720	3720	3720	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		619	-0-	619	4339	619	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-					-0-
08	4339		-0-	-0-	-4339	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281
BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891

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

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

01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 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	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-			-0-
02	644 #	616	-0-	-28	-0-	616	3	N	-0-			-0-
03	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	3	N	-0-			-0-
05	713 #	544	-0-	-169	-0-	544	3	N	-0-			-0-
06	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	3	N	-0-			-0-
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
08	713 #	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-			-0-
09	660 #	612	-0-	-48	-0-	612	3	N	-0-			-0-
10	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-			-0-
11	690 #	662	-0-	-28	-0-	662	3	N	-0-			-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564 R	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27					93
02	392 #	243	-0-	-149	-0-	225	2	18	9	N	16					109
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					111
04	540 #	334	-0-	-206	-0-	316	2	18	9	N	16					127
05	558 #	355	-0-	-203	-0-	324	2	31	9	N	28					155
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33					188
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15					203
08	527 #	380	-0-	-147	-0-	371	2	9	9	N	8	172	1			39
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	340	2	19	9	N	17					56
10	558 #	376	-0-	-182	-0-	358	2	18	9	N	16					72
11	540 #	328	-0-	-212	-0-	308	2	20	9	N	18					90
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	321	2	21	9	N	19					109

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-171 B	-0-	296	3	29	9	N	26	173	1			37
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	277	3	20	9	N	18					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296	3	15	9	N	14					69
04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	203	3	29	9	N	26					95
05	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	222	3	17	9	N	15					110
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	268	3	22	9	N	20					130
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	293	3	40	9	N	36					166
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	285	3	65	9	N	59	180	1			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	241	3	94	9	N	85					130
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	249	3	139	9	N	126	189	1			67
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	198	3	143	9	N	130					197
*12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	256	3	141	9	N	128	185	1			140

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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

01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02 DLQ G-10		25	-0-	25 B	25	25	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25												
03 DLQ G-10		82	-0-	82 B	107	82	3	N	-0-			-0-
04 DLQ G-10		46	-0-	46 B	153	46	3	N	-0-			-0-
05 DLQ G-10		16	-0-	16 B	169	16	3	N	-0-			-0-
06 DLQ G-10		10	-0-	10 B	179	10	2	N	-0-			-0-
07	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02 DLQ G-10		11	-0-	11 B	11	11	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11												
03 DLQ G-10		41	-0-	41 B	52	41	3	N	-0-			-0-
04 DLQ G-10		23	-0-	23 B	75	23	3	N	-0-			-0-
05 DLQ G-10		8	-0-	8 B	83	8	3	N	-0-			-0-
06 DLQ G-10		5	-0-	5 B	88	5	2	N	-0-			-0-
07	91 N	3	-0-	-88 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
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	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87 B	87	87	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				87									
03	DLQ G-10	288	-0-	288 B	375	288	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160 B	535	160	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	592	57	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35 B	627	35	2		N	-0-			-0-
07	650 N	23	-0-	-627 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-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: 177 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-

ABELL (CLEAR FORK 3200) //CONT.// 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					42
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	3			N	-0-					42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					42
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	3			N	-0-					42
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					42
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					42
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					42
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					42
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	239	3			N	-0-					42
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					42
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					42
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					27
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					27
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					27
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					27
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					27
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					27
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					27
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					163
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					163

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

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

01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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

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

01	527 #	177	-0-	-350	-0-	175	3	2	9	N	2					132
02	448 #	134	-0-	-314	-0-	134	3			N	-0-					132
03	496 #	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					132
04	420 #	290	-0-	-130	-0-	287	3	3	9	N	3					135
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					135
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					135
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	N	2					137
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					139
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					141
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					148
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	N	6					154
12	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1964	3	29	9	N	26					215
02	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	280	1	1726	3	N	-0-					215
03	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1556	3	2	9	N	2					217
04	1920 #	1414	-0-	-506	-0-	1407	3	7	9	N	6					223
05	2232 #	1305	-0-	-927	-0-	1292	3	13	9	N	12	162	1			73
06	2160 #	1789	-0-	-371	-0-	580	1	1188	3	N	19					117
						21	9									
07	2232 #	1181	-0-	-1051	-0-	5	1	1150	3	N	24					141
						26	9									
08	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	3	N	18					159
						20	9									
09	1800 #	1167	-0-	-633	-0-	5	1	1126	3	N	33					192
						36	9									
10	1860 #	1329	-0-	-531	-0-	5	1	1324	3	N	-0-					192
11	1800 #	1257	-0-	-543	-0-	5	1	1223	3	N	26					218
						29	9									
12	1364 #	1196	-0-	-168	-0-	5	1	1161	3	N	27	174	1			71
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	361	-0-	-290	-0-	234	3	127	9	N	115	166	1			176
02	392 #	223	-0-	-169	-0-	107	3	116	9	N	105					281
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	255	3	127	9	N	115	185	1			211
04	360 #	310	-0-	-50	-0-	202	3	108	9	N	98	184	1			125
05	372 #	170	-0-	-202	-0-	48	3	122	9	N	111					236
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	237	3	107	9	N	97	181	1			152
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	408	3	116	9	N	105	188	1			69
08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	284	3	112	9	N	102					171
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	146	3	102	9	N	93	185	1			79
10	617 R	617	-0-	-0-	-0-	534	3	83	9	N	75					154
11	687 R	687	-0-	-0-	-0-	559	3	128	9	N	116	186	1			84
*12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	541	3	118	9	N	107					191

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

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

01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	980 #	934	-0-	-46	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1085 #	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1080 #	701	-0-	-379	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1116 #	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	5018	3	26	9	Y	24					97
02	DLQ G-10	5328	-0-	5328	5328	5274	3	54	9	Y	49					146
03	DLQ G-10	6133	-0-	6133	11461	6083	3	50	9	Y	45					191
04	14744 R	3283	-0-	-11461	-0-	3244	3	39	9	Y	35	168	1			58
05	3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	3927	3	59	9	Y	54	54	1			58
06	5130 #	5024	-0-	-106	-0-	4994	3	30	9	Y	27					85
07	6782 R	6782	-0-	-0-	-0-	6730	3	52	9	Y	47	50	1			82
08	5301 #	5189	-0-	-112	-0-	5143	3	46	9	Y	42					124
09	5010 #	3559	-0-	-1451	-0-	3531	3	28	9	Y	25	86	1			63
10	6107 #	4748	-0-	-1359	-0-	4715	3	33	9	Y	30	64	1			29
11	5910 #	4527	-0-	-1383	-0-	4493	3	34	9	Y	31					60
12	6107 #	5044	-0-	-1063	-0-	5014	3	30	9	Y	27					87

TOTAL GAS PROD: 58,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					19
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					19
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					19
04	360 #	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					19
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					19
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					19
09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					19
10	372 #	353	-0-	-19	-0-	261	3	92	9	N	84	84	1			19
11	360 #	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					19
12	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	N	69	155	1			51
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	145	3	48	9	N	44					95
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	184	3	59	9	N	54					149
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	68	3	73	9	N	66	150	1			65
05	248 #	190	-0-	-58	-0-	111	3	79	9	N	72					137
06	240 #	212	-0-	-28	-0-	150	3	62	9	N	56					193
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	199	3	69	9	N	63	168	1			88
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	197	3	64	9	N	58					146
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	170	3	77	9	N	70	162	1			54
10	279 #	198	-0-	-81	-0-	151	3	47	9	N	43					97
11	270 #	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					97
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 #	699	-0-	-45	-0-	690	2	9	9	N	8					83
02	672 #	294	-0-	-378	-0-	285	2	9	9	N	8					91
03	744 #	705	-0-	-39	-0-	695	2	10	9	N	9					100
04	720 #	448	-0-	-272	-0-	442	2	6	9	N	5					105
05	713 #	693	-0-	-20	-0-	683	2	10	9	N	9					114
06	690 #	666	-0-	-24	-0-	652	2	14	9	N	13					127
07	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					127
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	757	2	21	9	N	19					146
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					158
10	682 #	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					158
11	750 #	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					158
12	775 #	648	-0-	-127	-0-	620	2	28	9	N	25					183

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

01	1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1498	3			N	-0-					201
02	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					201
03	1674 #	1438	-0-	-236	-0-	1438	3			N	-0-					201
04	1440 #	714	-0-	-726	-0-	714	3			N	-0-					201
05	1736 #	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					201
06	1680 #	915	-0-	-765	-0-	915	3			N	-0-					201
07	1736 #	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-					201
08	1426 #	726	-0-	-700	-0-	719	3	7	9	N	6					207
09	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	N	8					215
10	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					215
11	930 #	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					215
*12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	861	3	39	9	N	35					149
02	944 R	944	-0-	-0-	-0-	735	3	209	9	N	190	165	1			174
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	820	3	34	9	N	31	165	1			40
04	555 R	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					64
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	576	3	28	9	N	25					89
06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5					94
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	606	3	34	9	N	31					125
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	N	28					153
09	787 R	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					183
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	684	3	32	9	N	29	171	1			41
*11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	514	3	30	9	N	27					68
*12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					142
02	1288	#	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			N	-0-					142
03	1457	#	994	-0-	-463	-0-	994	3			N	-0-					142
04	1410	#	906	-0-	-504	-0-	906	3			N	-0-					142
05	1457	#	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					142
06	1380	#	1015	-0-	-365	-0-	1015	3			N	-0-					142
07	1426	#	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-					142
08	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					142
09	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					142
10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					142
11	1170	#	1049	-0-	-121	-0-	1049	3			N	-0-					142
*12	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13					78
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13	9	N	12					90
03	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7					97
04	761	R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7					104
05	877	R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8					112
06	838	R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18					130
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	766	3	44	9	N	40					170
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	199	3	43	9	N	39	177	1			32
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
*12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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 (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3		N	-0-				-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-				-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-				-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-				-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 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

01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-				-0-
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	901	3		N	-0-				-0-
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3		N	-0-				-0-
04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	590	3		N	-0-				-0-
05	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3		N	-0-				-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-				-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-				-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-				-0-
10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3		N	-0-				-0-
11	1080 N	929	-0-	-151	-0-	929	3		N	-0-				-0-
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					162
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2					164
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1					165
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1					166
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2					168
06	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1					169
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					170
08	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1043	3	1	9	N	1					171
09	1380	N	339	-0-	-1041	-0-	338	3	1	9	N	1					172
10	1457	N	973	-0-	-484	-0-	971	3	2	9	N	2					174
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	999	3	1	9	N	1					175
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1					176

TOTAL GAS PROD: 14,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,833 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	172	-0-	-368	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 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

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

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	1705 #	1593	-0-	-112	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1427	-0-	-113	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
03	1705 #	1388	-0-	-317	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
04	1590 #	805	-0-	-785	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
06	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
07	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
08	1612 #	1531	-0-	-81	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
09	1770 #	1175	-0-	-595	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
10	1829 #	1546	-0-	-283	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
11	1770 #	1495	-0-	-275	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
12	1674 #	1529	-0-	-145	-0-	1529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRECK OPERATING CORP. 089974
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	89	-0-	89	89	89	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	5	-0-	5	94	5	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	55	-0-	55	149	55	2		N	-0-			-0-
07	422	273	-0-	-149	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-99	-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: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

01	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1698	-0-	-94	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
08	1891	X	1803	-0-	-88	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1705	-0-	-125	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1791	-0-	-39	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
12	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 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	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					107
02	1204	X	1129	-0-	-75	-0-	1129	3			N	-0-					107
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					107
04	1260	X	844	-0-	-416	-0-	844	3			N	-0-					107
05	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3			N	-0-					107
06	1230	X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					107
07	1240	X	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					107
08	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					107
09	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					107
10	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					107
11	1170	X	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-					107
12	1209	X	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 13,632 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	992	N	502	-0-	-490	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	248 X	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
09	240 X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	248 X	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	233	1	4451	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4282	-0-	4282	4282	234	1	4048	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4530	-0-	4530	8812	231	1	4299	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4478	-0-	4478	13290	231	1	4247	2	N	-0-			-0-
05	17680 X	4390	-0-	-13290	-0-	244	1	4146	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4159	-0-	-431	-0-	225	1	3934	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4402	-0-	-341	-0-	238	1	4164	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4354	-0-	-265	-0-	232	1	4122	2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4259	-0-	-211	-0-	232	1	4027	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	4291	-0-	-111	-0-	229	1	4062	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	4100	-0-	-160	-0-	225	1	3875	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	230	1	3937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	N	-0-			-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	23	1	418	2	N	-0-			-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	21	1	362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-		-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	11	1	184	2	N	-0-		-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-		-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-		-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-		-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-		-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-		-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	N	-0-		-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	2	N	-0-		-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-		-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	N	-0-		-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-		-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-		-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	N	-0-		-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-		-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-		-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-		-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	N	-0-		-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-		-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	N	-0-		-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	5					87
							6	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	5					92
							6	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	368	2	N	10					102
							11	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	19	1	348	2	N	10	64	1			48
							11	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					48
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	340	2	N	4					52
							4	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	351	2	N	10					62
							11	9									
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	340	2	N	3					65
							3	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	19	1	326	2	N	2					67
							2	9									
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	330	2	N	5					72
							6	9									
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	307	2	N	8					80
							9	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	332	2	N	7					87
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	372	N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 6064 RRCID -> 237867 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2544 - 3062

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

01	248 N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	96	2	N	40	119	1			38
							44	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	35					73
							39	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	118	93	1			98
							130	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	90	163	1			25
							99	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	90	2	N	25					50
							28	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	115					165
							127	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	78	188	1			55
							86	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	65					120
							72	9									
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	5	1	93	2	N	68					188
							75	9									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	97	2	N	65					253
							72	9									
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	5	1	90	2	N	64	185	1			132
							70	9									
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	92	2	N	54	149	1			37
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

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

01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	126	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2222	-0-	-130	-0-	121	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	125	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	136	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	127	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	131	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	125	1	2141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	68	1	1303	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	67	1	1157	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	68	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	66	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	72	1	1231	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	67	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	69	1	1205	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	68	1	1205	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	66	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	66	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	66	1	1134	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	68	1	1161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT			-0-

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

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

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

CRAWFORD "21" WELL #: 1 RRCID -> 206111 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - P&A 01/13/14

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

GULF "17" WELL #: 2 RRCID -> 208211 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2014 - P&A 01/10/14

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

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	95	-0-	-29	-0-	60	2	35	9	N	32	28	1			48
02	112 X	84	-0-	-28	-0-	54	2	30	9	N	27	30	1			45
03	124 X	113	-0-	-11	-0-	98	2	15	9	N	14	25	1			34
04	120 X	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13	13	1			34
05	124 X	120	-0-	-4	-0-	84	2	36	9	N	33	29	1			38
06	120 X	56	-0-	-64	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1			32
07	124 X	62	-0-	-62	-0-	47	2	15	9	N	14					46
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	87	2	39	9	N	35	30	1			51
09	120 X	113	-0-	-7	-0-	78	2	35	9	N	32	31	1			52
10	124 X	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	9	N	28	30	1			50
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	70	2	33	9	N	30	62	1			18
12	124 X	80	-0-	-44	-0-	46	2	34	9	N	31					49

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450

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-

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

01	2790 #	2476	-0-	-314	-0-	2476	2			N	-0-			35
02	2520 #	2002	-0-	-518	-0-	2002	2			N	-0-			35
03	2790 #	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			N	-0-			35
04	2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254	2			N	-0-			35
05	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3			38
06	2400 #	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-			38
07	2387 #	1101	-0-	-1286	-0-	1099	2	2	9	N	2			40
08	2511 #	815	-0-	-1696	-0-	815	2			N	-0-			40
09	4473 R	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			40
10	2511 #	1859	-0-	-652	-0-	1859	2			N	-0-			40
11	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-			40
12	4619 #	2047	-0-	-2572	-0-	2044	2	3	9	N	3			43

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7	N	-0-	-0-	-7	-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.		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		424	-0-	424	711	424	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1094	-0-	1094	1094	1094	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1094					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1085	-0-	1085	2179	1085	3			Y	-0-					-0-
11	3223	X	1044	-0-	-2179	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
*12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR WELL #: 59 RRCID -> 156316 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	45	0			8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	0			14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	19	0			6
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

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

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

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

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	952	N	801	-0-	-151	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1953	X	1109	-0-	-844	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	801	-0-	-963	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	930	X	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	961	X	694	-0-	-267	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	930	X	63	-0-	-867	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	837	X	65	-0-	-772	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	15	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: 16

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

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

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

01	496 X	256	-0-	-240	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	420 X	238	-0-	-182	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	279 X	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	270 X	202	-0-	-68	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	279 X	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	270 X	132	-0-	-138	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	279 X	87	-0-	-192	-0-	87	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3		N	-0-			-0-
11	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	589 N	249	-0-	-340	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3		92
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	3			N	-0-		92
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	64	3	133	9	N	121		213
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-		213
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-		213
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-		213
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		213
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-		213
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-		213
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-		213
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		213
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	3	304	9	N	276		63

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-		84
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-		84
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-		84
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-		84
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		84
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1081	3			N	-0-		84
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-		84
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-		84
09	1080	N	720	-0-	-360	-0-	720	3			N	-0-		84
10	1457	N	648	-0-	-809	-0-	648	3			N	-0-		84
11	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	3			N	-0-		84
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	473	3	578	9	N	525		441

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	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	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	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 492 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	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			105
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	1		N	-0-			105
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	1		N	-0-			105
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	1		N	-0-			105
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	1		N	-0-			105
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1		N	-0-			105
08	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	1		N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	1		N	-0-			105
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	1		N	-0-			105
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1		N	-0-			105
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 851 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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	48	1	12	9	N	11					127
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	50	1	11	9	N	10					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	26	1	46	9	N	42					179
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	18	1	30	9	N	27					206
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	46	1	39	9	N	35	178	1			63
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	48	1	55	9	N	50					113
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	73	1	29	9	N	26					139
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	37	1	48	9	N	44					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	20	1	29	9	N	26					209
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	70	1	23	9	N	21	177	1			53
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	28	1	41	9	N	37					90
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	20	1	40	9	N	36					126

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	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	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-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT - STATE WELL #: 2 RRCID -> 050616 COMPL. DATE 05/02/1971 TOTAL DEPTH 4628 PERF. N/A

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

APCO-WARNER 03278 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT-STATE WELL #: 2 RRCID -> 154204 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 3982 - 4223

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1016	2	62	9	N	56				198
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3	180	1		21
03	868	N	443	-0-	-425	-0-	430	2	13	9	N	12				33
04	1050	N	134	-0-	-916	-0-	106	2	28	9	N	25				58
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	27				85
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	396	2	21	9	N	19				104
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26				130
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	632	2	19	9	N	17				147
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19				166
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	474	2	21	9	N	19				185
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	569	2	15	9	N	14	179	1		20
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	329	2	59	9	N	54				74

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CROCKETT "A" WELL #: 2R RRCID -> 210003 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 3088 - 3181

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				66
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				66
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				66
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				66
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				66
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				66
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				66
08	SHUT IN		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-				66
09	SHUT IN		62	-0-	62	73	62	2			N	-0-				66
10	SHUT IN		7	-0-	7	80	7	2			N	-0-				66
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				66
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				66

TOTAL GAS PROD: 89 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

01	3317 X	2614	-0-	-703	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2377	-0-	-619	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	1401	-0-	-1389	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	131	-0-	-2752	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	1028	-0-	-1483	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			-0-
09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					206
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					206
03	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					206
04	540	X	160	-0-	-380	-0-	160	2			N	-0-					206
05	558	X	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					206
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					206
07	403	X	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					206
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					206
09	570	X	431	-0-	-139	-0-	431	2			N	-0-					206
10	589	X	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					206
11	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					206
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 4,796 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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					189
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3			N	-0-					189
03	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3			N	-0-					189
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					189
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					189
06	3000	N	4352	-0-	1352	1352	4312	3	40	9	N	36					225
07	6389	X	5037	-0-	-1352	-0-	5030	3	7	9	N	6					231
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	3	12	9	N	11					242
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	3	12	9	N	11					253
10	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	3			N	-0-					253
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2692	3	7	9	N	6					259
12	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2441	3			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 42,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1598	-0-	-1502	344	1487	3	111	9	Y	101	167	1			88
02	1969	N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	30	9	Y	27					115
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-					115
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	75	9	Y	68					183
05	T. A.		1533	-0-	1533	1533	1485	3	48	9	Y	44	163	1			64
06	T. A.		1411	-0-	1411	2944	1379	3	32	9	Y	29					93
07	T. A.		1616	-0-	1616	4560	1520	3	96	9	Y	87	171	1			9
08	6547	X	1987	-0-	-4560	-0-	1920	3	67	9	Y	61					70
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1570	3	92	9	Y	84					154
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1612	3	92	9	Y	84	157	1			81
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1784	3	129	9	Y	117					198
*12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1703	3	163	9	Y	148	178	1			168

TOTAL GAS PROD: 20,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	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-

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

01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			102
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			102
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-			102
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			102
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			102
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			102
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	3			N	-0-			102
08	1860	N	1238	-0-	-622	-0-	1238	3			N	-0-			102
09	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	3			N	-0-			102
10	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			N	-0-			102
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			102
12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

*01	10633	X	9128	-0-	-1505	-0-	9128	2			N	-0-			110
*02	9604	X	8969	-0-	-635	-0-	8969	2			N	-0-			110
*03	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-			110
*04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-			110
*05	9827	X	9713	-0-	-114	-0-	9713	2			N	-0-			110
*06	9510	X	7343	-0-	-2167	-0-	7343	2			N	-0-			110
*07	9827	X	5606	-0-	-4221	-0-	5606	2			N	-0-			110
*08	9827	X	5968	-0-	-3859	-0-	5968	2			N	-0-			110
*09	9510	X	7859	-0-	-1651	-0-	7859	2			N	-0-			110
*10	9703	X	7363	-0-	-2340	-0-	7363	2			N	-0-			110
*11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7876	2	1	9	N	1			111
*12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 98,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

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

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

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

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

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

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-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					131
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					131
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					131
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					131
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					131
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					131
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					131
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					131
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					131
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					131
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					131
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	95	1	36	6	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	46	7			-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4577	2	33	9	N	30					219
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12247	2	41	9	N	37	192	1			64
03	3100	N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104
04	24292	X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-					130
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	155	1	12718	2	N	27					157
							30	9									
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	155	1	12831	2	N	55					212
							61	9									
09	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	145	1	14979	2	N	13	177	1			48
							14	9									
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	155	1	14949	2	N	-0-					48
11	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	150	1	13997	2	N	16					64
							18	9									
*12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	155	1	14286	2	N	188					252
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 155,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	4278	X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	376	1			293
02	3612	X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	382	1			141
03	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70
04	3420	X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104
05	3472	X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104
06	3360	X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-					104
07	3472	X	372	-0-	-3100	-0-	120	1	252	2	N	-0-					104
08	2914	X	476	-0-	-2438	-0-	155	1	293	2	N	25					129
							28	9									
09	2430	X	522	-0-	-1908	-0-	145	1	363	2	N	13					142
							14	9									
10	1426	X	514	-0-	-912	-0-	155	1	359	2	N	-0-					142
11	840	X	475	-0-	-365	-0-	150	1	325	2	N	-0-					142
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	155	1	304	2	N	35					177
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

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-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	261	-0-	-49	-0-	193	2	68	9	N	62					197
02	280	X	235	-0-	-45	-0-	192	2	43	9	N	39					236
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	N	47					190
							52	9									
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	155	1	235	2	N	68	177	1			81
							75	9									
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	155	1	520	2	N	69					150
							76	9									
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	145	1	483	2	N	99	187	1			62
							109	9									
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	155	1	405	2	N	82					144
							90	9									
11	720	X	657	-0-	-63	-0-	150	1	408	2	N	90					234
							99	9									
12	775	X	594	-0-	-181	-0-	155	1	378	2	N	55	190	1			99
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7198	2	219	9	N	199					247
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6707	2	300	9	N	273	382	1			138
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5485	2	22	9	N	20					158
04	4230	X	3379	-0-	-851	-0-	3379	2			N	-0-					158
05	4371	X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2			N	-0-					158
06	4230	X	1576	-0-	-2654	-0-	1576	2			N	-0-					158
07	4371	X	1109	-0-	-3262	-0-	1109	2			N	-0-					158
08	4371	X	2613	-0-	-1758	-0-	2409	2	204	9	N	185	185	1			158
09	3390	X	2518	-0-	-872	-0-	2411	2	107	9	N	97	187	1			68
10	2976	X	2058	-0-	-918	-0-	1970	2	88	9	N	80					148
11	2520	X	1971	-0-	-549	-0-	1850	2	121	9	N	110					258
12	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	2017	2	221	9	N	201	187	1			272

TOTAL GAS PROD: 40,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1085	N	937	-0-	-148	-0-	670	2	267	9	N	243	190	1			255
02	868	N	616	-0-	-252	-0-	482	2	134	9	N	122	191	1			186
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	528	2	188	9	N	171	191	1			166
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	528	2	150	9	N	136	184	1			118
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	664	2	179	9	N	163	184	1			97
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	460	2	165	9	N	150	183	1			64
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	260	2	147	9	N	134					198
08	837	N	349	-0-	-488	-0-	192	2	157	9	N	143	188	1			153
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					153
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					153
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

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	868	X	51	-0-	-817	-0-	49	2	2	9	N	2					170
02	784	X	215	-0-	-569	-0-	198	2	17	9	N	15					185
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1944	2	44	9	N	40					225
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					226
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1613	2	4	9	N	4					230
06	1920	X	977	-0-	-943	-0-	881	2	96	9	N	87					317
07	1984	X	833	-0-	-1151	-0-	734	2	99	9	N	90	183	1			224
08	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	1320	2	296	9	N	269	353	1			140
09	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	1316	2	83	9	N	75					215
10	1612	X	1166	-0-	-446	-0-	1134	2	32	9	N	29	182	1			62
11	1560	X	650	-0-	-910	-0-	632	2	18	9	N	16					78
12	1612	X	441	-0-	-1171	-0-	395	2	46	9	N	42					120

TOTAL GAS PROD: 12,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

ARAPOHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	522	3			N	-0-					23
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					23
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					23
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					23
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					23
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					23
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					23
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					23
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					23
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					23
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,915 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 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					312
02	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					312
03	1357	N	1317	-0-	-40	-0-	1317	2			Y	-0-					312
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					312
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					312
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					312
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					312
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					312
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					312
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					312
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					312
*12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82522	X	80747	-0-	-1775	-0-	78250	2	2497	9	Y	2270	2020	0			766
02	93760	X	93760	-0-	-0-	-0-	90522	2	3238	9	Y	2944	3117	0			593
03	100878	X	100878	-0-	-0-	-0-	97928	2	2950	9	Y	2682	2550	0			725
04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	93406	2	2669	9	Y	2426	2702	0			449
05	94514	X	94514	-0-	-0-	-0-	92164	2	2350	9	Y	2136	1823	0			762
06	85402	X	85402	-0-	-0-	-0-	83554	2	1848	9	Y	1680	1083	0			1359
07	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	95662	2	2036	9	Y	1851	2166	0			1044
08	93032	X	93032	-0-	-0-	-0-	90039	2	2993	9	Y	2721	2895	0			870
09	78840	X	77110	-0-	-1730	-0-	75017	2	2093	9	Y	1903	1632	0			1141
10	81468	X	74270	-0-	-7198	-0-	72022	2	2248	9	Y	2044	2543	0			642
11	78840	X	66646	-0-	-12194	-0-	64553	2	2093	9	Y	1903	934	0	920	1	691
12	81468	X	67552	-0-	-13916	-0-	65319	2	2233	9	Y	2030	913	0	737	1	1071

TOTAL GAS PROD: 1,027,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,590

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
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

01	899 #	806	-0-	-93	-0-	30	1	776	3	N	-0-					50
02	812 #	674	-0-	-138	-0-	30	1	644	3	N	-0-					50
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	30	1	779	3	N	-0-					50
04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	N	-0-					50
05	806 #	780	-0-	-26	-0-	30	1	750	3	N	-0-					50
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-					50
07	837 #	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	N	-0-					50
08	837 #	599	-0-	-238	-0-	30	1	569	3	N	-0-					50
09	810 #	765	-0-	-45	-0-	30	1	735	3	N	-0-					50
10	806 #	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	3	N	-0-					50
11	780 #	239	-0-	-541	-0-	30	1	209	3	N	-0-					50
12	806 #	334	-0-	-472	-0-	30	1	304	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,868 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

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	66	-0-	66	2522	66	3		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2522				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

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	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-

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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	93	X	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	90	X	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					4
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	120	X	90	-0-	-30	-0-	87	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	Y	3					5
08	124	X	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1			5
09	120	X	64	-0-	-56	-0-	62	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	93	X	42	-0-	-51	-0-	39	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	1364	X	466	-0-	-898	-0-	448	2	18	9	Y	16	35	1			18
02	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	1373	2	18	9	Y	16	17	1			17
03	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2594	1192	2	11	9	Y	10	17	1			10
04	3735	X	1141	-0-	-2594	-0-	1128	2	13	9	Y	12					22
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	19	1			17
06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1201	2	13	9	Y	12	18	1			11
07	1550	X	1319	-0-	-231	-0-	1301	2	18	9	Y	16					27
08	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1383	2	18	9	Y	16	17	1			26
09	1530	X	878	-0-	-652	-0-	866	2	12	9	Y	11	17	1			20
10	1581	X	1345	-0-	-236	-0-	1328	2	17	9	Y	15	18	1			17
11	1350	X	838	-0-	-512	-0-	819	2	19	9	Y	17	17	1			17
*12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	Y	12	18	1			11

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1519 X	619	-0-	-900	-0-	567	2	52	9	Y	47	104	1			53
02	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	1741	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	DLQ G-10	1547	-0-	1547	3342	1511	2	36	9	Y	33	52	1			31
04	4812 X	1470	-0-	-3342	-0-	1430	2	40	9	Y	36					67
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1994	2	44	9	Y	40	56	1			51
06	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	1522	2	41	9	Y	37	54	1			34
07	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	1649	2	52	9	Y	47					81
08	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1753	2	51	9	Y	46	50	1			77
09	1980 X	1138	-0-	-842	-0-	1098	2	40	9	Y	36	52	1			61
10	2046 X	1733	-0-	-313	-0-	1683	2	50	9	Y	45	54	1			52
11	1740 X	1094	-0-	-646	-0-	1039	2	55	9	Y	50	52	1			50
12	1798 X	1104	-0-	-694	-0-	1062	2	42	9	Y	38	54	1			34

TOTAL GAS PROD: 17,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	Y	46	101	1			51
02	DLQ G-10	623	-0-	623	623	571	2	52	9	Y	47	50	1			48
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1155	496	2	36	9	Y	33	51	1			30
04	1663 N	508	-0-	-1155	-0-	469	2	39	9	Y	35					65
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	654	2	42	9	Y	38	54	1			49
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	499	2	39	9	Y	35	52	1			32
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	541	2	52	9	Y	47					79
08	682 N	623	-0-	-59	-0-	575	2	48	9	Y	44	48	1			75
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	360	2	37	9	Y	34	50	1			59
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	552	2	47	9	Y	43	52	1			50
11	600 N	396	-0-	-204	-0-	341	2	55	9	Y	50	51	1			49
12	434 N	234	-0-	-200	-0-	194	2	40	9	Y	36	52	1			33

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	871	-0-	-834	-0-	836	2	35	9	Y	32	70	1			35
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2567	2	36	9	Y	33	35	1			33
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4856	2228	2	25	9	Y	23	35	1			21
04	2900 N	2134	-0-	-766	4090	2108	2	26	9	Y	24					45
05	3100 N	2969	-0-	-131	3959	2939	2	30	9	Y	27	38	1			34
06	3000 N	2270	-0-	-730	3229	2244	2	26	9	Y	24	36	1			22
07	3100 N	2466	-0-	-634	2595	2431	2	35	9	Y	32					54
08	3100 N	2617	-0-	-483	2112	2584	2	33	9	Y	30	33	1			51
09	3000 N	1645	-0-	-1355	757	1619	2	26	9	Y	24	34	1			41
10	3100 N	2515	-0-	-585	172	2482	2	33	9	Y	30	36	1			35
11	2520 N	1567	-0-	-953	-0-	1531	2	36	9	Y	33	34	1			34
*12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1839	2	28	9	Y	25	36	1			23

TOTAL GAS PROD: 25,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	4747	2		N	-0-			29
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	4253	2		N	-0-			29
03	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	4121	2		N	-0-			29
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			29
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			29
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2		N	-0-			29
07	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2		N	-0-			29
08	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	4737	2		N	-0-			29
09	4860 X	4573	-0-	-287	-0-	4573	2		N	-0-			29
10	4774 X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2		N	-0-			29
11	4590 X	4336	-0-	-254	-0-	4336	2		N	-0-			29
12	4743 X	4021	-0-	-722	-0-	4021	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 54,372 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	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		Y	-0-			1
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	3		Y	-0-	1 1		-0-
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139 X	1627	-0-	-512	-0-	1627	3			N	-0-					153
02	1932 X	1409	-0-	-523	-0-	1409	3			N	-0-					153
03	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	1619	3			N	-0-					153
04	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					153
05	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					153
06	1560 X	1388	-0-	-172	-0-	1388	3			N	-0-					153
07	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1481	3			N	-0-					153
08	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			N	-0-					153
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-	970	3			N	-0-					153
10	1550 X	932	-0-	-618	-0-	932	3			N	-0-					153
11	1440 X	999	-0-	-441	-0-	999	3			N	-0-					153
12	1488 X	891	-0-	-597	-0-	891	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 15,837 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	1054 #	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	952 #	810	-0-	-142	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	94	-0-	-960	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	961 #	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	900 #	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	930 #	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					121
02	3108 #	2748	-0-	-360	-0-	2748	2			N	-0-					121
03	3627 #	1797	-0-	-1830	-0-	1763	2	34	9	N	31					152
04	3510 #	3291	-0-	-219	-0-	3246	2	45	9	N	41					193
05	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4244	2	7	9	N	6					199
06	3390 #	1730	-0-	-1660	-0-	1730	2			N	-0-					199
07	3410 #	3344	-0-	-66	-0-	3344	2			N	-0-					199
08	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					199
09	3210 #	3111	-0-	-99	-0-	3111	2			N	-0-					199
10	3317 #	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					199
11	3210 #	3014	-0-	-196	-0-	3014	2			N	-0-					199
12	3317 #	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 36,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	837 #	571	-0-	-266	-0-	571	3			N	-0-					51
02	812 #	384	-0-	-428	-0-	384	3			N	-0-					51
03	2232 #	343	-0-	-1889	-0-	343	3			N	-0-					51
04	2160 #	1711	-0-	-449	-0-	1711	3			N	-0-					51
05	2232 #	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			N	-0-					51
06	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					51
07	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					51
08	1953 #	1735	-0-	-218	-0-	1696	3	39	9	N	35					86
09	1890 #	1473	-0-	-417	-0-	1423	3	50	9	N	45					131
10	1953 #	1394	-0-	-559	-0-	1339	3	55	9	N	50	177	1			4
11	1830 #	1513	-0-	-317	-0-	1513	3			N	-0-					4
12	1798 #	1222	-0-	-576	-0-	1222	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	3100 N	3905	-0-	805	2317	3860	3	45	9	N	41					65
02	2800 N	2660	-0-	-140	2177	2636	3	24	9	N	22					87
03	4818 X	2641	-0-	-2177	-0-	2641	3			N	-0-					87
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					87
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					87
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					87
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2					89
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	N	5					94
09	2760 X	493	-0-	-2267	-0-	493	3			N	-0-					94
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2831	3	36	9	N	33					127
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3517	3	40	9	N	36					163
*12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2938	3	14	9	N	13					176

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					221
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					221
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	3	7	9	N	6					227
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1430	3	12	9	N	11					238
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					238
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					238
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1375	3	116	9	N	105	185	1			158
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					158
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					158
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	3	12	9	N	11					169
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919	3	6	9	N	5					174
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	868	3	15	9	N	14					188

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2590	3	23	9	N	21					114
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2272	3	23	9	N	21					135
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	3	21	9	N	19					154
04	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	2205	3	10	9	N	9					163
05	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2236	3	8	9	N	7					170
06	2310	N	1771	-0-	-539	-0-	1764	3	7	9	N	6					176
07	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2045	3	14	9	N	13	169	1			20
08	2232	N	173	-0-	-2059	-0-	160	3	13	9	N	12					32
09	1770	N	83	-0-	-1687	-0-	81	3	2	9	N	2					34
10	2046	N	151	-0-	-1895	-0-	149	3	2	9	N	2					36
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	3	13	9	N	12					48
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	1					49

TOTAL GAS PROD: 17,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COG OPERATING LLC 166150
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	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4150	3	122	9	N	111	400	1	13	8	185
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4008	3	117	9	N	106	3	8			288
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3998	3	69	9	N	63	4	8			347
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4263	3	312	9	N	284	361	1	6	8	264
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4354	3	172	9	N	156	8	8			412
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4002	3	42	9	N	38	2	8			448
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4540	3	96	9	N	87	358	1	1	8	176
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4491	3	53	9	N	48					224
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4419	3	100	9	N	91	1	8			314
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4380	3	164	9	N	149	354	1			109
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4372	3	171	9	N	155	4	8			260
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4107	3	88	9	N	80	1	8			339

TOTAL GAS PROD: 52,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

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	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1051	3	6	9	N	5	5	8			157
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	946	3	2	9	N	2	2	8			157
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					157
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1000	3	2	9	N	2	2	8			157
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			157
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	978	3	2	9	N	2	2	8			157
07	1023	N	131	-0-	-892	-0-	131	3			N	-0-					157
08	1023	N	30	-0-	-993	-0-	28	3	2	9	N	2	2	8			157
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					157
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	911	3	58	9	N	53					210
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1214	3	114	9	N	104					314
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1101	3	1	9	N	1	1	8			314

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2903	-0-	-197	1657	2726	3	177	9	N	161	10	8			669
02	3755	X	2098	-0-	-1657	-0-	1861	3	237	9	N	215	178	1	5	8	701
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1951	3	175	9	N	159	181	1	6	8	673
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1626	3	142	9	N	129	364	1	4	8	434
05	1085	X	761	-0-	-324	-0-	655	3	106	9	N	96	4	8			526
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23					549
07	1085	X	314	-0-	-771	-0-	281	3	33	9	N	30	184	1			395
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2118	3	92	9	N	84					479
09	1050	N	855	-0-	-195	-0-	679	3	176	9	N	160	327	1	1	8	311
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2666	3	24	9	N	22					333
11	3000	N	3395	-0-	395	395	3245	3	150	9	N	136	4	8			465
*12	3007	N	2612	-0-	-395	-0-	2445	3	167	9	N	152	1	8			616

TOTAL GAS PROD: 23,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 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	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	16	1	2423	2	N	67					220
							74	9									
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	14	1	2201	2	N	47	186	1			81
							52	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	11					92
							12	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	14					106
							15	9									
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	17					123
							19	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11					134
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	2	31	9	N	28					162
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2718	2	31	9	N	28					190
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2651	2	18	9	N	16					206
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2743	2	57	9	N	52	183	1			75
11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2481	2	12	9	N	11					86
12	2759	N	915	-0-	-1844	-0-	908	2	7	9	N	6					92

TOTAL GAS PROD: 29,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-					109
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	N	-0-					109
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-					109
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	15	1	1428	2	N	-0-					109
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-					109
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					109
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					109
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					109
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3371	2	N	46					171
							51	9									
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	14	1	3030	2	N	16	155	1			32
							18	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3395	2	N	16					48
							18	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	15	1	3297	2	N	1					49
							1	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	16	1	3382	2	N	9					58
							10	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8					66
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3336	2	18	9	N	16					82
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2					84
09	2880	X	586	-0-	-2294	-0-	573	2	13	9	N	12					96
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	18					114
11	2880	X	420	-0-	-2460	-0-	400	2	20	9	N	18					132
12	2976	X	1015	-0-	-1961	-0-	1004	2	11	9	N	10					142

TOTAL GAS PROD: 28,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-139	-0-	15	1	342	2	N	-0-					159
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-					159
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-					159
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					159
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-					159
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					159
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					159
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					159
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					159
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					159
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					159
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17938					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17938					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17938					N	NO RPT					-0-
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-

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-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

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

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

01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	50	1	5083	3	Y	84	81	0					18
						92	9											
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	39	1	3649	3	Y	58	66	0					10
						64	9											
03	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	42	1	2631	3	Y	71	64	0					17
						78	9											
04	3060 X	2203	-0-	-857	-0-	41	1	2089	3	Y	66	74	0					9
						73	9											
05	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	43	1	2236	3	Y	63	62	0					10
						69	9											
06	3060 X	1960	-0-	-1100	-0-	44	1	1842	3	Y	67	64	0					13
						74	9											
07	3162 X	2218	-0-	-944	-0-	46	1	2078	3	Y	85	85	0	1	8			12
						94	9											
08	DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	45	1	1890	3	Y	62	51	0					23
						68	9											
09	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4019	45	1	1891	3	Y	73	78	0					18
						80	9											
10	DLQ G-10	1589	-0-	1589	5608	64	1	1426	3	Y	90	80	0					28
						99	9											
11	DLQ G-10	685	-0-	685	6293	62	1	558	3	Y	59	46	0	1	8			40
						65	9											
12	DLQ G-10	1338	-0-	1338	7631	55	1	1089	3	Y	176	187	0	1	8			28
						194	9											

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2166	-0-	-934	3156	20 62	1 9	2084	3	Y	56	57	0			12
02	2800 N	1571	-0-	-1229	1927	16 43	1 9	1512	3	Y	39	44	0			7
03	3100 N	1178	-0-	-1922	5	18 52	1 9	1108	3	Y	47	43	0			11
04	1260 N	996	-0-	-264	-0-	18 48	1 9	930	3	Y	44	49	0			6
05	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	19 46	1 9	996	3	Y	42	42	0			6
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	18 45	1 9	747	3	Y	41	39	0			8
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	19 70	1 9	841	3	Y	64	62	0	1	8	9
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	21 66	1 9	895	3	Y	60	47	0			22
09	DLQ G-10	961	-0-	961	1943	21 67	1 9	873	3	Y	61	68	0			15
10	DLQ G-10	727	-0-	727	2670	28 69	1 9	630	3	Y	63	58	0			20
11	DLQ G-10	354	-0-	354	3024	26 65	1 9	263	3	Y	59	38	0	1	8	40
12	DLQ G-10	678	-0-	678	3702	27 119	1 9	532	3	Y	108	134	0			14

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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

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

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

01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3748	3	12	9	N	11					261
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4467	3	12	9	N	11					272
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4742	3	48	9	N	44	2	8			314
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-	186	1			128
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4609	3	12	9	N	11					139
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4182	3	15	9	N	14					153
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3311	3	12	9	N	11					164
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4970	3	12	9	N	11					175
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4217	3	9	9	N	8					183
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2885	3	15	9	N	14					197
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4603	3	13	9	N	12					209
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4579	3	12	9	N	11					220

TOTAL GAS PROD: 51,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	884	3	264	9	N	240	352	1			326
02	1624 N	123	-0-	-1501	-0-	123	3			N	-0-					326
03	1643 N	127	-0-	-1516	-0-	127	3			N	-0-					326
04	1110 N	124	-0-	-986	-0-	124	3			N	-0-					326
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					326
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					326
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2084	3	802	9	N	729	674	1			381
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1543	3	397	9	N	361	330	1			412
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1316	3	282	9	N	256	169	1			499
10	1798 N	955	-0-	-843	-0-	825	3	130	9	N	118	349	1			268
11	1740 N	112	-0-	-1628	-0-	112	3			N	-0-					268
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	912	3	927	9	N	843					575

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

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 (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	341 N	231	-0-	-110	-0-	159	2	72	9	N	65	4	8			229
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	55	187	1			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					163
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	71	12	8			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					170
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	66	9	N	60					230
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	141	2	61	9	N	55	185	1			100
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					100
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	194					294

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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-

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

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-

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

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
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
02	1700	N	2472	-0-	772	772	2472	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2732	-0-	-368	404	2732	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2611	-0-	-389	15	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2708	N	2693	-0-	-15	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
*11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					250
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					250
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					250
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					250
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					250
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					250
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					250
08	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-					250
*09	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2			N	-0-	250	7			-0-
10	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10754	-0-	-4188	-0-	10752	2	2	9	N	2					72
02	11424	X	10393	-0-	-1031	-0-	10391	2	2	9	N	2					74
03	12307	X	8429	-0-	-3878	-0-	8427	2	2	9	N	2					76
04	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11900	2	4	9	N	4					80
05	12028	X	11733	-0-	-295	-0-	11732	2	1	9	N	1					81
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					81
07	12307	X	10494	-0-	-1813	-0-	10494	2			N	-0-					81
08	12307	X	12258	-0-	-49	-0-	12258	2			N	-0-					81
09	11910	X	11864	-0-	-46	-0-	11864	2			N	-0-					81
10	11718	X	10399	-0-	-1319	-0-	10399	2			N	-0-					81
11	11850	X	11649	-0-	-201	-0-	11561	2	88	9	N	80					161
12	12245	X	12004	-0-	-241	-0-	11956	2	48	9	N	44	161	7			44

TOTAL GAS PROD: 133,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	3			N	-0-					226
02	DLQ G-10	13040	-0-	13040	13040	13040	3			N	-0-					226
03	DLQ G-10	12780	-0-	12780	25820	12780	3			N	-0-					226
04	39670 X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	1	9	N	1					227
05	14725 X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3			N	-0-					227
06	13980 X	12672	-0-	-1308	-0-	12672	3			N	-0-					227
07	14446 X	13254	-0-	-1192	-0-	13254	3			N	-0-					227
08	14508 X	14256	-0-	-252	-0-	14256	3			N	-0-					227
09	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			N	-0-					227
10	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3			N	-0-					227
11	13800 X	13740	-0-	-60	-0-	13740	3			N	-0-					227
12	14849 X	14158	-0-	-691	-0-	14158	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 165,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					115
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					115
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					115
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					115
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					115
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					115
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					115
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					115
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					115
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					115
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					115
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	Y	19					134

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					212
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					212
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					212
04	6900	X	6716	-0-	-184	-0-	6716	3			N	-0-					212
05	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3			N	-0-					212
06	6900	X	5895	-0-	-1005	-0-	5895	3			N	-0-					212
07	7130	X	4958	-0-	-2172	-0-	4958	3			N	-0-					212
08	7130	X	2893	-0-	-4237	-0-	2893	3			N	-0-					212
09	6720	X	2726	-0-	-3994	-0-	2726	3			N	-0-					212
10	6138	X	3111	-0-	-3027	-0-	3111	3			N	-0-					212
11	5910	X	2066	-0-	-3844	-0-	2066	3			N	-0-					212
12	4960	X	2602	-0-	-2358	-0-	2602	3			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 59,419 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	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					132
02	336	X	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					132
03	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					132
04	360	X	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					132
05	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					132
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					132
07	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					132
08	372	X	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					132
09	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					132
10	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					132
11	330	X	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					132
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9726	-0-	-318	-0-	9725	3	1	9	N	1					252
02	8848	X	8034	-0-	-814	-0-	8033	3	1	9	N	1					253
03	9796	X	9757	-0-	-39	-0-	9757	3			N	-0-					253
04	9480	X	9010	-0-	-470	-0-	9008	3	2	9	N	2					255
05	9796	X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3			N	-0-					255
06	9450	X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3			N	-0-					255
07	9765	X	8632	-0-	-1133	-0-	8626	3	6	9	N	5	184	1			76
08	9672	X	8883	-0-	-789	-0-	8882	3	1	9	N	1					77
09	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	8531	3			N	-0-					77
10	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	8926	3	1	9	N	1					78
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					78
12	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	8774	3	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 106,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					223
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					223
03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					223
04	7080 X	5361	-0-	-1719	-0-	5361	3			N	-0-					223
05	7316 X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	3	9	N	3					226
06	7080 X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3			N	-0-					226
07	7316 X	1267	-0-	-6049	-0-	1267	3			N	-0-					226
08	7316 X	944	-0-	-6372	-0-	944	3			N	-0-					226
09	5370 X	1060	-0-	-4310	-0-	1060	3			N	-0-					226
10	5208 X	1052	-0-	-4156	-0-	1052	3			N	-0-					226
11	1350 X	1013	-0-	-337	-0-	1013	3			N	-0-					226
12	1271 X	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 39,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					130
02	1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					130
03	2046 N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					130
04	1980 N	1243	-0-	-737	-0-	1243	3			N	-0-					130
05	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3			N	-0-					130
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					130
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					130
08	1829 N	1325	-0-	-504	-0-	1325	3			N	-0-					130
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					130
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					130
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					130
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6510 X	5504	-0-	-1006	-0-	5498	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	5880 X	5438	-0-	-442	-0-	5436	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	6324 X	5084	-0-	-1240	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5530	-0-	-590	-0-	5526	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6324 X	4795	-0-	-1529	-0-	4789	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	5820 X	3795	-0-	-2025	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
07	6014 X	2777	-0-	-3237	-0-	2774	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	5704 X	2601	-0-	-3103	-0-	2600	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	5520 X	2429	-0-	-3091	-0-	2428	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	4805 X	3941	-0-	-864	-0-	3940	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
*12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	1293	3			N	-0-					71
02	4060	X	3717	-0-	-343	-0-	3717	3			N	-0-					71
03	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	1501	3			N	-0-					71
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					71
05	4123	X	939	-0-	-3184	-0-	939	3			N	-0-					71
06	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	3291	3	18	9	N	16	2	8			85
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6924	3	23	9	N	21					106
08	4526	X	3275	-0-	-1251	-0-	3275	3			N	-0-					106
09	4380	X	718	-0-	-3662	-0-	718	3			N	-0-					106
10	6944	X	3643	-0-	-3301	-0-	3643	3			N	-0-					106
11	6720	X	2005	-0-	-4715	-0-	2005	3			N	-0-					106
12	6944	X	2770	-0-	-4174	-0-	2767	3	3	9	N	3					109

TOTAL GAS PROD: 34,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	13578	X	11676	-0-	-1902	-0-	11676	3			N	-0-					164
02	10192	X	6204	-0-	-3988	-0-	6201	3	3	9	N	3					167
03	11284	X	5131	-0-	-6153	-0-	5127	3	4	9	N	4	164	1			7
04	10920	X	5047	-0-	-5873	-0-	5047	3			N	-0-					7
05	11284	X	5589	-0-	-5695	-0-	5587	3	2	9	N	2					9
06	10920	X	4914	-0-	-6006	-0-	4914	3			N	-0-					9
07	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	4502	3			N	-0-					9
08	5580	X	4805	-0-	-775	-0-	4805	3			N	-0-					9
09	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	5003	3			N	-0-					9
10	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3			N	-0-					9
11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			N	-0-					9
*12	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16781	3	3	9	N	3					12

TOTAL GAS PROD: 91,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	16213	X	16087	-0-	-126	-0-	16084	3	3	9	N	3					179
02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15185	3	6	9	N	5					184
03	18383	X	16312	-0-	-2071	-0-	16309	3	3	9	N	3					187
04	17790	X	13841	-0-	-3949	-0-	13840	3	1	9	N	1					188
05	18383	X	12716	-0-	-5667	-0-	12713	3	3	9	N	3					191
06	16290	X	9112	-0-	-7178	-0-	9111	3	1	9	N	1					192
07	16833	X	9930	-0-	-6903	-0-	9929	3	1	9	N	1					193
08	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19911	3	2	9	N	2					195
09	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16500	3	1	9	N	1					196
10	12710	X	11163	-0-	-1547	-0-	11162	3	1	9	N	1					197
11	18360	X	11231	-0-	-7129	-0-	11217	3	14	9	N	13					210
12	18972	X	9975	-0-	-8997	-0-	9961	3	14	9	N	13					223

TOTAL GAS PROD: 161,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 774719
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					418
02	2212	2053	-0-	-159	-0-	2053	3			N	-0-					418
03	2449	2271	-0-	-178	-0-	2271	3			N	-0-					418
04	2370	2106	-0-	-264	-0-	2106	3			N	-0-					418
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					418
06	2190 #	2069	-0-	-121	-0-	2069	3			N	-0-					418
07	2263 #	1993	-0-	-270	-0-	1993	3			N	-0-					418
08	2263 N	1136	-0-	-1127	-0-	1136	3			N	-0-					418
09	2070 N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					418
10	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			N	-0-					418
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					418
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	1957	3	530	9	N	482					64

TOTAL GAS PROD: 23,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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
MADERA OPERATING LLC 521122
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	504 N	117	-0-	-387	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	465 N	129	-0-	-336	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
09	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	775 N	110	-0-	-665	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 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

01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			40
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-			40
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			40
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			40
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			40
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			40
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			40
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			40
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			40
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			40
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					42
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					42
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					42
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					42
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	43	2	17	9	N	15					57
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					57
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					57
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					35
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					35
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					35
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					35
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					35
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					35
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					35
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					35
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					35
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	563	-0-	-1918	-0-	532	3	31	9	Y	28					53
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	494	3	14	9	Y	13	54	1			12
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	586	3	24	9	Y	22					34
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	3	20	9	Y	18					52
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	3	22	9	Y	20	44	1			28
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	98	3	7	9	Y	6					34
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	Y	20					54
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	585	3	19	9	Y	17					71
09	DLQ G-10		810	-0-	810	810	779	3	31	9	Y	28	53	1			46
10	DLQ G-10		631	-0-	631	1441	597	3	34	9	Y	31					77
11	1988	N	547	-0-	-1441	-0-	521	3	26	9	Y	24	60	1			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					178
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					178
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					178
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5					183
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	2					185
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					185
07	558 N	120	-0-	-438	-0-	120	3			N	-0-					185
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					185
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3					188
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	N	2					190
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					193
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	2	N	-0-					-0-
02	532 X	475	-0-	-57	-0-	2	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558 X	515	-0-	-43	-0-	2	1	513	2	N	-0-					-0-
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	1	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527 X	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510 X	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527 X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	527 X	411	-0-	-116	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
09	480 X	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	450 X	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434 X	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	10	-0-	-2	-0-	8	2	2	9	Y	2					10
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	Y	20	25	1			5
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					5
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	2	20	9	Y	18	10	1			13
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	5	1			11
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					11
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	9	Y	10	15	1			6
10	31	X	21	-0-	-10	-0-	12	2	9	9	Y	8	6	1			8
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	7	1			5
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	218	2	33	9	Y	30	21	1			24
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	185	2	31	9	Y	28	44	1			8
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	Y	30	28	1			10
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	194	2	29	9	Y	26	27	1			9
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	163	2	34	9	Y	31	28	1			12
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	54	2	17	9	Y	15	20	1			7
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	2	12	9	Y	11	10	1			4
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	2	10	9	Y	9	7	1			6
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	Y	7	4	1			9
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	2	9	9	Y	8	10	1			7
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	2	13	9	Y	12	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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	775	X	366	-0-	-409	-0-	271	2	95	9	Y	86	95	1			23
02	700	X	204	-0-	-496	-0-	197	2	7	9	Y	6	21	1			8
03	775	X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100	9	Y	91	86	1			13
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127	9	Y	115	102	1			26
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75	9	Y	68	90	1			4
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96	9	Y	87	88	1			3
07	1023	X	800	-0-	-223	-0-	695	2	105	9	Y	95	89	1			9
08	1023	X	813	-0-	-210	-0-	734	2	79	9	Y	72	71	1			10
09	990	X	702	-0-	-288	-0-	621	2	81	9	Y	74	79	1			5
10	899	X	708	-0-	-191	-0-	621	2	87	9	Y	79	54	1			30
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	613	2	77	9	Y	70	85	1			15
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	550	2	96	9	Y	87	94	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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

01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	924	#	900	-0-	-24	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	990	#	133	-0-	-857	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	397	-0-	-626	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1500	#	976	-0-	-524	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1550	#	1012	-0-	-538	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	1500	#	960	-0-	-540	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1395	#	960	-0-	-435	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TEXU -F- WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

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

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

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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	651	#	588	-0-	-63	-0-	314	2	274	9	N	249	194	1			206
02	662	R	662	-0-	-0-	-0-	336	2	326	9	N	296					502
03	589	#	347	-0-	-242	-0-	92	2	255	9	N	232	350	1			384
04	570	#	380	-0-	-190	-0-	107	2	273	9	N	248	179	1			453
05	744	#	448	-0-	-296	-0-	126	2	322	9	N	293	335	1			411
06	720	#	397	-0-	-323	-0-	170	2	227	9	N	206	182	1			435
07	744	#	401	-0-	-343	-0-	128	2	273	9	N	248	170	1			513
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	335	2	113	9	N	103	182	1			434
09	420	#	342	-0-	-78	-0-	145	2	197	9	N	179	179	1			434
10	434	#	366	-0-	-68	-0-	175	2	191	9	N	174					608
11	390	#	135	-0-	-255	-0-	118	2	17	9	N	15	510	1			113
*12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					123

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	27101	3	53	9	Y	48	92	1			56
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1407	3	29	9	Y	26	42	1			40
03	34162	X	163	-0-	-33999	-0-	133	3	30	9	Y	27	26	1			41
04	33060	X	275	-0-	-32785	-0-	247	3	28	9	Y	25	25	1			41
05	30070	X	218	-0-	-29852	-0-	195	3	23	9	Y	21	44	1			18
06	26280	X	307	-0-	-25973	-0-	307	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1581	X	268	-0-	-1313	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9704	3	10	9	N	9	77	1			50
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8407	3	2	9	N	2					52
03	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	N	3					55
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					55
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8354	3	2	9	N	2					57
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8163	3	11	9	N	10					67
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6847	3	8	9	N	7					74
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7015	3	18	9	N	16					90
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	3	17	9	N	15					105
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6647	3	13	9	N	12					117
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5822	3	10	9	N	9					126
*12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5611	3	6	9	N	5					131

TOTAL GAS PROD: 89,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	0	W	816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
12	0	W	854	-0-	854	1670	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5595	-0-	-47	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5755	-0-	-73	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	5498	-0-	-142	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	5486	-0-	-6418	-0-	5486	2			Y	-0-					20
02	10752	X	3937	-0-	-6815	-0-	3937	2			Y	-0-					20
03	8990	X	6315	-0-	-2675	-0-	6300	2	15	9	Y	14					34
04	8700	X	4537	-0-	-4163	-0-	4529	2	8	9	Y	7	28	1			13
05	8990	X	7090	-0-	-1900	-0-	7079	2	11	9	Y	10					23
06	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10246	2	37	9	Y	34					57
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9725	2	8	9	Y	7	28	1			36
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10653	2	70	9	Y	64					100
09	10290	X	6994	-0-	-3296	-0-	6969	2	25	9	Y	23	49	1			74
10	10633	X	5642	-0-	-4991	-0-	5529	2	113	9	Y	103	55	1			122
11	10380	X	7662	-0-	-2718	-0-	7610	2	52	9	Y	47	64	1			105
12	10726	X	10429	-0-	-297	-0-	10350	2	79	9	Y	72	96	1			81

TOTAL GAS PROD: 88,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	4	Y	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	4	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			Y	-0-			-0-
04	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426	3	1	4	Y	-0-			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-			-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-			-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-			-0-
10	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-			-0-
11	1590 N	1208	-0-	-382	-0-	1208	3			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,458 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	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
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	14725	X	7066	-0-	-7659	-0-	7056	3	7	4	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6816	3	3	4	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	0			1
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7240	3	4	4	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7187	3	4	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	7320	X	6991	-0-	-329	-0-	6988	3	3	9	Y	3	1	0			2
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7866	3	4	4	Y	1	1	0			2
							1	9									
08	7502	X	7450	-0-	-52	-0-	7448	3	1	4	Y	1	2	0			1
							1	9									
09	7260	X	7237	-0-	-23	-0-	7234	3	2	4	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11805	3	1	4	Y	6	4	0			3
							7	9									
11	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25491	3	1	4	Y	13	11	0			5
							14	9									
*12	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27423	3	12	9	Y	11	8	0			8

TOTAL GAS PROD: 130,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	11532	X	4078	-0-	-7454	-0-	4067	3	4	4	Y	6	6	0			3
							7	9									
02	9072	X	6188	-0-	-2884	-0-	6184	3	2	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13785	3	6	9	Y	5	3	0			3
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14043	3	8	4	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	8866	X	7299	-0-	-1567	-0-	7286	3	7	4	Y	5	6	0			2
							6	9									
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0			4
07	14539	X	1579	-0-	-12960	-0-	1574	3	3	4	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	14539	X	10368	-0-	-4171	-0-	10358	3	3	4	Y	6	4	0			5
							7	9									
09	15720	X	4202	-0-	-11518	-0-	4191	3	4	4	Y	6	5	0			6
							7	9									
10	16244	X	5782	-0-	-10462	-0-	5770	3	2	4	Y	9	11	0			4
							10	9									
11	15720	X	3830	-0-	-11890	-0-	3810	3	20	9	Y	18	16	0			6
*12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15513	3	17	9	Y	15	11	0			10

TOTAL GAS PROD: 102,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	29822	X	27326	-0-	-2496	-0-	27105	2	221	9	Y	201	220	1			323
02	26656	X	25810	-0-	-846	-0-	25616	2	194	9	Y	176	225	1			274
03	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29231	2	176	9	Y	160	109	1			325
04	28320	X	26388	-0-	-1932	-0-	26319	2	69	9	Y	63	114	1			274
05	29016	X	25306	-0-	-3710	-0-	25012	2	294	9	Y	267	335	1			206
06	28470	X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8			371
07	29419	X	25274	-0-	-4145	-0-	25099	2	175	9	Y	159	244	1			286
08	29295	X	27999	-0-	-1296	-0-	27827	2	172	9	Y	156					442
09	26400	X	26070	-0-	-330	-0-	25908	2	162	9	Y	147	227	1			362
10	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28240	2	187	9	Y	170	241	1	1	8	290
11	27090	X	26620	-0-	-470	-0-	26431	2	189	9	Y	172	248	1			214
*12	28142	X	28142	-0-	-0-	-0-	27985	2	157	9	Y	143					357

TOTAL GAS PROD: 322,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,980

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	1581	X	959	-0-	-622	-0-	952	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	24
02	1428	X	574	-0-	-854	-0-	572	2	2	9	Y	2	15	1			11
03	899	X	701	-0-	-198	-0-	693	2	8	9	Y	7					18
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	15	1			24
05	961	X	356	-0-	-605	-0-	354	2	2	9	Y	2					26
06	930	X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3					29
07	3627	X	340	-0-	-3287	-0-	338	2	2	9	Y	2	13	1			18
08	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	2			Y	-0-					18
09	3510	X	5	-0-	-3505	-0-	5	2			Y	-0-					18
10	558	X	8	-0-	-550	-0-	8	2			Y	-0-					18
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					18
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9154	-0-	-487	-0-	9154	2			Y	-0-					3
02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			Y	-0-					3
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					3
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			Y	-0-	2	1			1
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					1
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					1
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			Y	-0-					1
08	9548	X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			Y	-0-					1
09	9240	X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			Y	-0-					1
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			Y	-0-					1
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					1
*12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 107,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8847	-0-	-2964	-0-	8847	3			Y	-0-					254
02	10612	X	6275	-0-	-4337	-0-	6260	3	15	9	Y	14					268
03	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13729	3	8	9	Y	7					275
04	11370	X	9222	-0-	-2148	-0-	9219	3	3	9	Y	3					278
05	9920	X	5333	-0-	-4587	-0-	5330	3	3	9	Y	3					281
06	11370	X	7890	-0-	-3480	-0-	7890	3			Y	-0-					281
07	11749	X	7296	-0-	-4453	-0-	7296	3			Y	-0-					281
08	10912	X	7379	-0-	-3533	-0-	7379	3			Y	-0-					281
09	9210	X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	3			Y	-0-					281
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			Y	-0-					281
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			Y	-0-					281
*12	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3			Y	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 103,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4275	-0-	4275	4275	4275	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		75544	-0-	75544	79819	75432	3	1	4	Y	101	37	0			64
							111	9									
04	T. A.		55175	-0-	55175	134994	54950	3	35	4	Y	173	161	0			76
							190	9									
05	182602	X	47608	-0-	-134994	-0-	47348	3	47	4	Y	194	193	0			77
							213	9									
06	41640	X	41640	-0-	-0-	-0-	41504	3	136	9	Y	124	101	0			100
07	75547	X	39510	-0-	-36037	-0-	39390	3	24	4	Y	87	69	0			118
							96	9									
08	60915	X	36436	-0-	-24479	-0-	36310	3	7	4	Y	108	141	0			85
							119	9									
09	55170	X	29650	-0-	-25520	-0-	29516	3	10	4	Y	113	84	0			114
							124	9									
10	47616	X	28651	-0-	-18965	-0-	28471	3	5	4	Y	159	196	0			77
							175	9									
11	41640	X	27078	-0-	-14562	-0-	26932	3	2	4	Y	131	165	0			43
							144	9									
12	39525	X	27300	-0-	-12225	-0-	27092	3	208	9	Y	189	102	0			130

TOTAL GAS PROD: 412,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722 X	25997	-0-	-725	-0-	25905	3	92	9	Y	84	116	1			95
02	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	14170	3	64	9	Y	58	70	1			83
03	30783 X	29182	-0-	-1601	-0-	29115	3	67	9	Y	61	54	1			90
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	30808	3	83	9	Y	75	56	1	3	8	106
05	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	35243	3	68	9	Y	62	114	1			54
06	28230 X	18544	-0-	-9686	-0-	18491	3	53	9	Y	48	71	1			31
07	31930 X	16504	-0-	-15426	-0-	16451	3	53	9	Y	48					79
08	32643 X	25521	-0-	-7122	-0-	25468	3	53	9	Y	48	76	1			51
09	31590 X	23896	-0-	-7694	-0-	23844	3	52	9	Y	47					98
10	32643 X	19271	-0-	-13372	-0-	19205	3	66	9	Y	60	74	1	1	8	83
*11	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25812	3	102	9	Y	93	80	1			96
12	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 265,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	-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	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	6262 X	4956	-0-	-1306	-0-	4950	2	6	9	N	5			69
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4159	2	3	9	N	3			72
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7136	2	36	9	N	33			105
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-			105
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			105
06	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5628	2			N	-0-			105
07	6355 X	4029	-0-	-2326	-0-	4029	2			N	-0-			105
08	6727 X	6417	-0-	-310	-0-	6417	2			N	-0-			105
09	6330 X	5702	-0-	-628	-0-	5702	2			N	-0-			105
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-			105
11	6210 X	5756	-0-	-454	-0-	5756	2			N	-0-			105
12	6417 X	6021	-0-	-396	-0-	6021	2			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 68,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

01	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-			36
02	3052 X	2679	-0-	-373	-0-	2679	3			N	-0-			36
03	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-			36
04	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-			36
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-			36
06	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-			36
07	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	2319	3			N	-0-			36
08	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	3			N	-0-			36
09	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	3			N	-0-			36
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			36
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-			36
*12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
03	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	1877	3			N	-0-			269
04	3628 X	1751	-0-	-1877	-0-	1751	3			N	-0-			269
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			269
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-			269
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-			269
08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-			269
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-			269
10	7874 X	3421	-0-	-4453	-0-	3421	3			N	-0-			269
*11	8880 X	1645	-0-	-7235	-0-	1645	3			N	-0-			269
*12	9176 X	1381	-0-	-7795	-0-	1381	3			N	-0-			269

TOTAL GAS PROD: 37,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	8959 X	6459	-0-	-2500	-0-	6439	2	20	9	Y	18					247
02	8092 X	5077	-0-	-3015	-0-	5022	2	55	9	Y	50					297
03	8959 X	6699	-0-	-2260	-0-	6556	2	143	9	Y	130					427
04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6806	2	90	9	Y	82	349	1			160
05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7264	2	75	9	Y	68					228
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6782	2	70	9	Y	64					292
07	7130 X	6620	-0-	-510	-0-	6542	2	78	9	Y	71	149	1			214
08	7347 X	7178	-0-	-169	-0-	7104	2	74	9	Y	67					281
09	7110 X	6590	-0-	-520	-0-	6495	2	95	9	Y	86	122	1			245
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8119	2	96	9	Y	87	139	1			193
11	6960 X	6614	-0-	-346	-0-	6552	2	62	9	Y	56	116	1			133
12	7192 X	6565	-0-	-627	-0-	6486	2	79	9	Y	72	84	1			121

TOTAL GAS PROD: 81,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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

01	6851 X	6278	-0-	-573	-0-	6274	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	6636 X	4911	-0-	-1725	-0-	4909	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	6789 X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
04	6570 X	6439	-0-	-131	-0-	6435	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6789 X	5328	-0-	-1461	-0-	5321	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6419	3	31	9	Y	28	5	0			23
07	6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6145	3	4	4	Y	-0-	16	0			7
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	3	2	4	Y	-0-	7	0			-0-
09	6450 X	4952	-0-	-1498	-0-	4950	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6674	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	6450 X	6211	-0-	-239	-0-	6210	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	6460	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 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	27745 X	24612	-0-	-3133	-0-	24515	2	97	9	N	88					329
02	25060 X	13829	-0-	-11231	-0-	13707	2	122	9	N	111	186	1			254
03	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	28740	2	124	9	N	113	184	1			183
04	26820 X	21096	-0-	-5724	-0-	20952	2	144	9	N	131					314
05	27094 X	22229	-0-	-4865	-0-	22055	2	174	9	N	158	357	1			115
06	27150 X	21393	-0-	-5757	-0-	21290	2	103	9	N	94					209
07	28055 X	20846	-0-	-7209	-0-	20785	2	61	9	N	55	169	1			95
08	28117 X	24201	-0-	-3916	-0-	24131	2	70	9	N	64					159
09	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	22456	2	114	9	N	104					263
10	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	27477	2	151	9	N	137	194	1			206
11	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	24274	2	228	9	N	207					413
*12	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	24408	2	168	9	N	153	370	1			196

TOTAL GAS PROD: 276,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

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

01	19809 X	11282	-0-	-8527	-0-	11198	3	11	4	Y	66	134	0			30
						73	9									
02	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7329	3	3	4	Y	21	33	0			18
						23	9									
03	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8550	3	58	9	Y	53	46	0			25
04	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11839	3	8	4	Y	96	79	0			42
						106	9									
05	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8004	3	13	4	Y	143	127	0	2	8	56
						157	9									
06	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10875	3	124	9	Y	113	78	0			91
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7808	3	9	4	Y	85	62	0			114
						94	9									
08	12338 X	8204	-0-	-4134	-0-	8108	3	1	4	Y	86	132	0			68
						95	9									
09	11940 X	6579	-0-	-5361	-0-	6480	3	2	4	Y	88	67	0			89
						97	9									
10	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	17307	3	2	4	Y	131	157	0			63
						144	9									
11	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13308	3	2	4	Y	155	165	0			53
						171	9									
*12	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	14585	3	63	9	Y	57	71	0			39

TOTAL GAS PROD: 126,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

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

01	2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

01	23746 X	6931	-0-	-16815	-0-	6914	3	6	4	Y	10	28	0			4
						11	9									
02	17612 X	5753	-0-	-11859	-0-	5746	3	3	4	Y	4	5	0			3
						4	9									
03	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26070	3	20	9	Y	18	11	0			10
04	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17735	3	12	4	Y	21	22	0			9
						23	9									
05	10447 X	5955	-0-	-4492	-0-	5922	3	13	4	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	22710 X	11093	-0-	-11617	-0-	11070	3	23	9	Y	21	11	0			17
07	23467 X	5805	-0-	-17662	-0-	5784	3	9	4	Y	11	12	0			16
						12	9									
08	25296 X	18718	-0-	-6578	-0-	18685	3	5	4	Y	25	21	0			20
						28	9									
09	17760 X	9294	-0-	-8466	-0-	9256	3	7	4	Y	28	20	0			28
						31	9									
10	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21575	3	4	4	Y	42	50	0			20
						46	9									
11	18120 X	15591	-0-	-2529	-0-	15558	3	1	4	Y	29	40	0			9
						32	9									
12	18724 X	15028	-0-	-3696	-0-	14973	3	55	9	Y	50	25	0			34

TOTAL GAS PROD: 159,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

01	22537 X	20804	-0-	-1733	-0-	20670	2	134	9	Y	122	154	1			214
02	19880 X	19381	-0-	-499	-0-	19278	2	103	9	Y	94	144	1			164
03	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21972	2	95	9	Y	86	64	1			186
04	21000 X	19986	-0-	-1014	-0-	19946	2	40	9	Y	36	65	1			157
05	21700 X	19864	-0-	-1836	-0-	19707	2	157	9	Y	143	188	1			112
06	21300 X	20252	-0-	-1048	-0-	20187	2	65	9	Y	59					171
07	22010 X	20465	-0-	-1545	-0-	20378	2	87	9	Y	79	115	1			135
08	21824 X	21263	-0-	-561	-0-	21182	2	81	9	Y	74					209
09	20250 X	19950	-0-	-300	-0-	19872	2	78	9	Y	71	108	1			172
10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	21007	2	86	9	Y	78	114	1			136
11	20580 X	19813	-0-	-767	-0-	19705	2	108	9	Y	98	117	1			117
12	21266 X	21089	-0-	-177	-0-	20923	2	166	9	Y	151					268

TOTAL GAS PROD: 246,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 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	28954 X	26631	-0-	-2323	-0-	26390	2	241	9	Y	219	361	1			793
02	24612 X	24195	-0-	-417	-0-	23994	2	201	9	Y	183	522	1			454
03	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	29264	2	193	9	Y	175					629
04	27120 X	24243	-0-	-2877	-0-	24054	2	189	9	Y	172	323	1			478
05	28024 X	25559	-0-	-2465	-0-	25390	2	169	9	Y	154					632
06	28500 X	25851	-0-	-2649	-0-	25677	2	174	9	Y	158					790
07	29450 X	26383	-0-	-3067	-0-	26215	2	168	9	Y	153	355	1			588
08	26443 X	13605	-0-	-12838	-0-	13525	2	80	9	Y	73					661
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					661
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1	1	8			661
11	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					661
12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					661

TOTAL GAS PROD: 195,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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

01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					75
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					75
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					75
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					75
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					75
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					75
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					75
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					75
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					75
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					75
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					75
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1628	2	20	9	N	18					93

TOTAL GAS PROD: 20,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

01	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	580	1	5394	3	N	49					117
						54	9									
02	5488 X	5137	-0-	-351	-0-	520	1	4589	3	N	25					142
						28	9									
03	6076 X	5793	-0-	-283	-0-	580	1	5165	3	N	44					186
						48	9									
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	580	1	5217	3	N	45					231
						50	9									
05	6014 X	5329	-0-	-685	-0-	580	1	4690	3	N	54	196	1			89
						59	9									
06	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	560	1	6003	3	N	24					113
						26	9									
07	6045 X	6044	-0-	-1	-0-	560	1	5444	3	N	36					149
						40	9									
08	6045 X	5946	-0-	-99	-0-	580	1	5333	3	N	30					179
						33	9									
09	6600 X	5388	-0-	-1212	-0-	540	1	4820	3	N	25					204
						28	9									
10	6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	560	1	5085	3	N	39					243
						43	9									
11	6600 X	5306	-0-	-1294	-0-	560	1	4714	3	N	29	192	1			80
						32	9									
12	6045 X	5360	-0-	-685	-0-	520	1	4840	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 68,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	3	10	9	Y	9	54	1			38
02	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1083	3	2	9	Y	2					40
03	T. A.		1369	-0-	1369	2454	1367	3	2	9	Y	2					42
04	T. A.		861	-0-	861	3315	861	3			Y	-0-					42
05	4142	X	827	-0-	-3315	-0-	825	3	2	9	Y	2					44
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
07	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			Y	-0-					44
08	T. A.		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					44
09	T. A.		558	-0-	558	972	558	3			Y	-0-					44
10	T. A.		1368	-0-	1368	2340	1354	3	14	9	Y	13					57
11	4101	X	1761	-0-	-2340	-0-	1752	3	9	9	Y	8					65
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2915	3	6	9	Y	5					70

TOTAL GAS PROD: 13,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	5115	X	3827	-0-	-1288	-0-	3754	3	73	9	Y	66	68	1			72
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4918	3	35	9	Y	32	53	1			51
03	5208	X	2966	-0-	-2242	-0-	2948	3	18	9	Y	16	33	1	1	8	33
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5742	3	48	9	Y	44	20	1			57
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6152	3	31	9	Y	28	60	1			25
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5032	3	21	9	Y	19	32	1			12
07	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	5020	3	28	9	Y	25					37
08	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10968	3	25	9	Y	23	35	1			25
09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10463	3	28	9	Y	25					50
10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8805	3	28	9	Y	25	38	1			37
11	7980	X	5399	-0-	-2581	-0-	5360	3	39	9	Y	35	36	1			36
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 69,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	101	-0-	-35859	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28416	3	51	9	Y	46					46
03	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	35143	3	59	9	Y	54	30	1			70
04	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	29639	3	51	9	Y	46	43	1			73
05	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27196	3	45	9	Y	41	78	1			36
06	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	31202	3	28	9	Y	25	45	1			16
07	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20382	3	23	9	Y	21					37
08	34069	X	30712	-0-	-3357	-0-	30688	3	24	9	Y	22	35	1			24
09	31230	X	29336	-0-	-1894	-0-	29308	3	28	9	Y	25					49
10	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33258	3	35	9	Y	32	37	1			44
11	31230	X	29713	-0-	-1517	-0-	29662	3	51	9	Y	46	42	1			48
12	30721	X	27094	-0-	-3627	-0-	27038	3	56	9	Y	51	42	1			57

TOTAL GAS PROD: 322,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	Y	8	56	1			37
02	1120	X	262	-0-	-858	-0-	261	3	1	9	Y	1					38
03	1240	X	761	-0-	-479	-0-	758	3	3	9	Y	3					41
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					41
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					43
06	750	X	544	-0-	-206	-0-	544	3			Y	-0-					43
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			Y	-0-					43
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					43
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					43
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					43
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	3	4	9	Y	4					47
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	3	6	9	Y	5					52

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

01	8153	X	7141	-0-	-1012	-0-	7107	3	34	9	Y	31	74	1			38
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6780	3	48	9	Y	44	28	1			54
03	10664	X	6178	-0-	-4486	-0-	6136	3	42	9	Y	38	35	1			57
04	10320	X	10037	-0-	-283	-0-	10014	3	23	9	Y	21	35	1			43
05	10664	X	8353	-0-	-2311	-0-	8330	3	23	9	Y	21	46	1			18
06	7320	X	5946	-0-	-1374	-0-	5922	3	24	9	Y	22	26	1			14
07	10385	X	8801	-0-	-1584	-0-	8777	3	24	9	Y	22					36
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6182	3	23	9	Y	21	35	1			22
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5468	3	22	9	Y	20					42
10	8804	X	7666	-0-	-1138	-0-	7633	3	33	9	Y	30	32	1			40
*11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9129	3	42	9	Y	38	38	1			40
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 81,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9827	3	6	9	N	5					99
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8917	3	9	9	N	8					107
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10464	3	6	9	N	5					112
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-					112
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9335	3	23	9	N	21					133
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8842	3	2	9	N	2					135
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8230	3	7	9	N	6					141
08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9227	3	17	9	N	15					156
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8860	3	21	9	N	19	131	1			44
10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9177	3	12	9	N	11					55
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8244	3	6	9	N	5					60
*12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8390	3	25	9	N	23					83

TOTAL GAS PROD: 108,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	12920	-0-	-6362	-0-	12846	2	74	9	N	67					477
02	15400	X	6182	-0-	-9218	-0-	6151	2	31	9	N	28	181	0			324
03	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	21769	2	124	9	N	113					437
04	16500	X	14659	-0-	-1841	-0-	14606	2	53	9	N	48	185	0			300
05	17050	X	16626	-0-	-424	-0-	16626	2			N	-0-					300
06	20700	X	16401	-0-	-4299	-0-	16378	2	23	9	N	21					321
07	21390	X	15408	-0-	-5982	-0-	15321	2	87	9	N	79	188	0			212
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15703	2	68	9	N	62					274
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9258	2	25	9	N	23	191	1			106
10	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16920	2	73	9	N	66					172
11	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14839	2	86	9	N	78					250
*12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15619	2	80	9	N	73	179	1			144

TOTAL GAS PROD: 176,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	700 N	538	-0-	-162	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1054 N	578	-0-	-476	-0-	578	3			Y	-0-					16
02	1176 N	140	-0-	-1036	-0-	140	3			Y	-0-					16
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			Y	-0-					16
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			Y	-0-					16
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					16
06	1320 N	298	-0-	-1022	-0-	298	3			Y	-0-					16
07	558 N	31	-0-	-527	-0-	31	3			Y	-0-					16
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					16
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					16
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					16
12	527 N	54	-0-	-473	-0-	54	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	4055	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	3836 X	3586	-0-	-250	-0-	3585	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3813	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	3774	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3398	-0-	-592	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3244	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8428	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6953	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	35751	3	26	4	Y	94	63	0			50
						103	9									
02	T. A.	23963	-0-	23963	23963	23909	3	10	4	Y	40	56	0			34
						44	9									
03	T. A.	32071	-0-	32071	56034	31976	3	95	9	Y	86	80	0			40
04	T. A.	31579	-0-	31579	87613	31440	3	19	4	Y	109	101	0			48
						120	9									
05	118603 X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3	18	4	Y	92	103	0			37
						101	9									
06	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3	106	9	Y	96	55	0			78
07	32643 X	30708	-0-	-1935	-0-	30604	3	18	4	Y	78	53	0			103
						86	9									
08	32643 X	29455	-0-	-3188	-0-	29334	3	5	4	Y	105	125	0			83
						116	9									
09	31590 X	19472	-0-	-12118	-0-	19344	3	7	4	Y	110	82	0			111
						121	9									
10	31279 X	24796	-0-	-6483	-0-	24658	3	5	4	Y	121	173	0			59
						133	9									
11	30270 X	29127	-0-	-1143	-0-	28977	3	3	4	Y	134	147	0			46
						147	9									
*12	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	31471	3	194	9	Y	176	101	0			121

TOTAL GAS PROD: 349,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

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

01	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20165	3	17	4	Y	8	5	0			4
						9	9									
02	17640 X	15214	-0-	-2426	-0-	15205	3	7	4	Y	2	4	0			2
						2	9									
03	19530 X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3	8	9	Y	7	6	0			3
04	19530 X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3	13	4	Y	10	9	0			4
						11	9									
05	20181 X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3	19	4	Y	15	13	0			6
						17	9									
06	19530 X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3	19	9	Y	17	9	0			14
07	18135 X	13286	-0-	-4849	-0-	13264	3	10	4	Y	11	10	0			15
						12	9									
08	18290 X	14200	-0-	-4090	-0-	14179	3	3	4	Y	16	18	0			13
						18	9									
09	17700 X	15640	-0-	-2060	-0-	15612	3	6	4	Y	20	12	0			21
						22	9									
10	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	18555	3	1	4	Y	91	68	0			44
						100	9									
11	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	18526	3	2	4	Y	50	79	0			15
						55	9									
*12	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18175	3	10	9	Y	9	18	0			6

TOTAL GAS PROD: 201,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3	7	4	Y	22	10	0			12
							24	9									
02	5348	X	1697	-0-	-3651	-0-	1672	3	5	4	Y	18	14	0			16
							20	9									
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3	42	9	Y	38	37	0			17
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3	10	4	Y	18	27	0			8
							20	9									
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3	13	4	Y	20	20	0			8
							22	9									
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3	7	9	Y	6	9	0			5
07	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5064	3	7	4	Y	9	4	0			10
							10	9									
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10493	3	1	4	Y	5	11	0			4
							6	9									
09	9750	X	8913	-0-	-837	-0-	8906	3	1	4	Y	5	4	0			5
							6	9									
10	10075	X	2364	-0-	-7711	-0-	2343	3	1	4	Y	18	14	0			9
							20	9									
11	10170	X	816	-0-	-9354	-0-	776	3	40	9	Y	36	32	0			13
12	10509	X	917	-0-	-9592	-0-	905	3	12	9	Y	11	16	0			8

TOTAL GAS PROD: 73,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	20477	3	19	4	Y	10	11	0			5
							11	9									
02	17388	X	13338	-0-	-4050	-0-	13328	3	7	4	Y	3	5	0			3
							3	9									
03	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3	7	9	Y	6	7	0			2
04	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3	13	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	20522	X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3	18	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	19860	X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3	1	9	Y	1	2	0			1
07	19778	X	18472	-0-	-1306	-0-	18444	3	10	4	Y	16	1	0			16
							18	9									
08	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	18381	3	3	4	Y	24	21	0			19
							26	9									
09	19140	X	16441	-0-	-2699	-0-	16407	3	5	4	Y	26	19	0			26
							29	9									
10	19406	X	18754	-0-	-652	-0-	18696	3	3	4	Y	50	52	0			24
							55	9									
11	18780	X	17387	-0-	-1393	-0-	17287	3	2	4	Y	89	81	0			32
							98	9									
12	18476	X	13110	-0-	-5366	-0-	13056	3	54	9	Y	49	47	0			34

TOTAL GAS PROD: 212,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16409	3	14	4	Y	67	143	0			29
							74	9									
02	14392	X	9703	-0-	-4689	-0-	9676	3	5	4	Y	20	32	0			17
							22	9									
03	15934	X	13041	-0-	-2893	-0-	12995	3	46	9	Y	42	40	0			19
04	15960	X	11987	-0-	-3973	-0-	11929	3	11	4	Y	43	43	0			19
							47	9									
05	16492	X	15495	-0-	-997	-0-	15398	3	19	4	Y	71	62	0			28
							78	9									
06	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16106	3	41	9	Y	37	35	0			30
07	13051	X	7032	-0-	-6019	-0-	6995	3	9	4	Y	25	20	0			35
							28	9									
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16380	3	2	4	Y	23	40	0			18
							25	9									
09	16140	X	11489	-0-	-4651	-0-	11455	3	3	4	Y	28	18	0			28
							31	9									
10	16678	X	15500	-0-	-1178	-0-	15447	3	3	4	Y	45	51	0			22
							50	9									
11	16140	X	13928	-0-	-2212	-0-	13884	3	1	4	Y	39	48	0			13
							43	9									
12	16399	X	15631	-0-	-768	-0-	15525	3	106	9	Y	96	43	0			66

TOTAL GAS PROD: 162,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	8153	X	7649	-0-	-504	-0-	7642	3	5	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
02	7448	X	3586	-0-	-3862	-0-	3584	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10135	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7582	3	4	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7522	3	7	4	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	8520	X	7009	-0-	-1511	-0-	7009	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	8804	X	6788	-0-	-2016	-0-	6782	3	5	4	Y	1					1
							1	9									
08	7378	X	2322	-0-	-5056	-0-	2321	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	7140	X	1497	-0-	-5643	-0-	1496	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	7378	X	1548	-0-	-5830	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
*12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167 X	12647	-0-	-1520	-0-	12636	3	10	4	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
02	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13003	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
04	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13015	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	14415 X	13789	-0-	-626	-0-	13776	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	13950 X	13362	-0-	-588	-0-	13362	3			Y	-0-					-0-
07	14415 X	11616	-0-	-2799	-0-	11608	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14170	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	13350 X	13017	-0-	-333	-0-	13013	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	13795 X	13346	-0-	-449	-0-	13344	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	13710 X	12789	-0-	-921	-0-	12788	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	14167 X	12972	-0-	-1195	-0-	12972	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8572	3	5	4	Y	5	2	0			3
						6	9									
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7664	3	2	4	Y	2	3	0			2
						2	9									
03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9359	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9080	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9262	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9742	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10375	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8436	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8407	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13403	3	7	4	Y	11	23	0			5
						12	9									
02	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12691	3	4	4	Y	2	5	0			2
						2	9									
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9249	3	8	9	Y	7	6	0			3
04	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11559	3	6	4	Y	9	8	0			4
						10	9									
05	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12944	3	11	4	Y	13	12	0			5
						14	9									
06	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	3	6	9	Y	5	6	0			4
07	9176 X	8606	-0-	-570	-0-	8594	3	8	4	Y	4	3	0			5
						4	9									
08	12958 X	11086	-0-	-1872	-0-	11076	3	2	4	Y	7	7	0			5
						8	9									
09	12540 X	11731	-0-	-809	-0-	11716	3	5	4	Y	9	5	0			9
						10	9									
10	12958 X	12667	-0-	-291	-0-	12658	3	2	4	Y	6	12	0			3
						7	9									
11	10740 X	6994	-0-	-3746	-0-	6983	3	1	4	Y	9	9	0			3
						10	9									
*12	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12326	3	28	9	Y	25	11	0			17

TOTAL GAS PROD: 134,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

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

01	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	5157	3	26	9	N	24					297
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4766	3	23	9	N	21	161	1			157
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	5224	3	8	9	N	7					164
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7					171
05	5301 X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11					182
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26					208
07	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4557	3	32	9	N	29	191	1			46
08	5301 X	5300	-0-	-1	-0-	5259	3	41	9	N	37					83
09	5130 X	4911	-0-	-219	-0-	4876	3	35	9	N	32					115
10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-	5109	3	18	9	N	16					131
11	5130 X	5020	-0-	-110	-0-	4994	3	26	9	N	24					155
12	5301 X	5267	-0-	-34	-0-	5246	3	21	9	N	19					174

TOTAL GAS PROD: 61,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

01	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15119	3	7	4	Y	35	71	0			16
						39	9									
02	10724 X	10560	-0-	-164	-0-	10542	3	3	4	Y	14	18	0			12
						15	9									
03	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14319	3	32	9	Y	29	28	0			13
04	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0			12
						31	9									
05	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0			23
						63	9									
06	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	25	0			9
07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14922	3	9	4	Y	12	6	0			15
						13	9									
08	16120 X	14602	-0-	-1518	-0-	14579	3	2	4	Y	19	19	0			15
						21	9									
09	15600 X	13776	-0-	-1824	-0-	13753	3	3	4	Y	18	15	0			18
						20	9									
10	16120 X	15297	-0-	-823	-0-	15268	3	1	4	Y	25	31	0			12
						28	9									
11	14970 X	13088	-0-	-1882	-0-	13009	3	1	4	Y	71	57	0			26
						78	9									
12	14942 X	14270	-0-	-672	-0-	14183	3	87	9	Y	79	51	0			54

TOTAL GAS PROD: 170,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13529	3	11	4	Y	49	110	0			21
						54	9									
02	13636 X	5989	-0-	-7647	-0-	5966	3	4	4	Y	17	24	0			14
						19	9									
03	15097 X	60	-0-	-15037	-0-	30	3	30	9	Y	27	30	0			11
04	14610 X	113	-0-	-14497	-0-	45	3	11	4	Y	52	40	0			23
						57	9									
*05	13609 X	8953	-0-	-4656	-0-	8907	3	11	4	Y	32	42	0			13
						35	9									
06	13170 X	9254	-0-	-3916	-0-	9184	3	70	9	Y	64	25	0			52
07	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15547	3	8	4	Y	50	36	0			66
						55	9									
08	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	62	79	0			49
						68	9									
09	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	4	4	Y	64	48	0			65
						70	9									
10	15624 X	13565	-0-	-2059	-0-	13473	3	2	4	Y	82	107	0			40
						90	9									
11	15120 X	12393	-0-	-2727	-0-	12294	3	1	4	Y	89	99	0			30
						98	9									
12	15624 X	12729	-0-	-2895	-0-	12646	3	83	9	Y	75	54	0			51

TOTAL GAS PROD: 118,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17319	3	11	4	Y	67	122	0			31
						74	9									
02	14336 X	12236	-0-	-2100	-0-	12206	3	4	4	Y	24	34	0			21
						26	9									
03	15872 X	12106	-0-	-3766	-0-	12045	3	61	9	Y	55	51	0			25
04	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16629	3	10	4	Y	73	66	0			32
						80	9									
05	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	18492	3	18	4	Y	114	100	0			46
						125	9									
06	16680 X	14312	-0-	-2368	-0-	14259	3	53	9	Y	48	55	0			39
07	17236 X	17235	-0-	-1	-0-	17164	3	10	4	Y	55	27	0			67
						61	9									
08	18631 X	15349	-0-	-3282	-0-	15259	3	3	4	Y	79	84	0			62
						87	9									
09	18030 X	13620	-0-	-4410	-0-	13525	3	5	4	Y	82	62	0			82
						90	9									
10	18631 X	16867	-0-	-1764	-0-	16803	3	3	4	Y	55	110	0			27
						61	9									
11	16680 X	14456	-0-	-2224	-0-	14447	3	2	4	Y	6	33	0			-0-
						7	9									
12	17236 X	12640	-0-	-4596	-0-	12583	3	57	9	Y	52	16	0			36

TOTAL GAS PROD: 181,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3207	3	3	4	Y	23	20	0			12
							25	9									
02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	2850	3	1	4	Y	10	13	0			9
							11	9									
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	3	25	9	Y	23	21	0			11
04	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	2969	3	4	4	Y	27	26	0			12
							30	9									
05	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2824	3	4	4	Y	20	24	0			8
							22	9									
06	3090	X	2611	-0-	-479	-0-	2602	3	9	9	Y	8	9	0			7
07	3193	X	1848	-0-	-1345	-0-	1840	3	1	4	Y	6	5	0			8
							7	9									
08	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	2600	3	6	9	Y	5	9	0			4
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3267	3	1	4	Y	6	4	0			6
							7	9									
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	3	15	9	Y	14	13	0			7
11	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	1660	3	45	9	Y	41	33	0			15
12	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	2667	3	34	9	Y	31	25	0			21

TOTAL GAS PROD: 34,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8941	-0-	-1971	-0-	8933	3	8	4	Y	-0-					-0-
02	9856	X	8347	-0-	-1509	-0-	8344	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	3			Y	-0-					-0-
04	9180	X	8181	-0-	-999	-0-	8174	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8615	-0-	-871	-0-	8606	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9153	3	7	9	Y	6	1	0			5
07	9238	X	6274	-0-	-2964	-0-	6264	3	6	4	Y	4	4	0			5
							4	9									
08	8959	X	3448	-0-	-5511	-0-	3444	3	1	4	Y	3	6	0			2
							3	9									
09	9150	X	5003	-0-	-4147	-0-	4992	3	2	4	Y	8	2	0			8
							9	9									
10	9455	X	4585	-0-	-4870	-0-	4569	3	1	4	Y	14	15	0			7
							15	9									
11	9150	X	2972	-0-	-6178	-0-	2955	3	17	9	Y	15	17	0			5
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	5736	3	6	9	Y	5	7	0			3

TOTAL GAS PROD: 80,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15271	3	10	4	Y	-0-	7	0			-0-
02	13216 X	10546	-0-	-2670	-0-	10542	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	14632 X	14151	-0-	-481	-0-	14143	3	8	9	Y	7	3	0			4
04	14790 X	14168	-0-	-622	-0-	14138	3	11	4	Y	17	14	0			7
						19	9									
05	15283 X	13598	-0-	-1685	-0-	13556	3	18	4	Y	22	20	0			9
						24	9									
06	14790 X	13477	-0-	-1313	-0-	13465	3	12	9	Y	11	11	0			9
07	14632 X	13510	-0-	-1122	-0-	13493	3	9	4	Y	7	6	0			10
						8	9									
08	14632 X	13691	-0-	-941	-0-	13679	3	3	4	Y	8	11	0			7
						9	9									
09	14160 X	12721	-0-	-1439	-0-	12708	3	4	4	Y	8	7	0			8
						9	9									
10	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-	8	0			-0-
11	13470 X	12808	-0-	-662	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
12	13702 X	13406	-0-	-296	-0-	13399	3	7	9	Y	6	2	0			4

TOTAL GAS PROD: 161,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25137	3	18	4	Y	80	103	0			40
						88	9									
02	22792 X	19475	-0-	-3317	-0-	19427	3	7	4	Y	37	45	0			32
						41	9									
03	25234 X	24592	-0-	-642	-0-	24502	3	90	9	Y	82	76	0			38
04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	24318	3	15	4	Y	98	93	0			43
						108	9									
05	25234 X	24327	-0-	-907	-0-	24155	3	25	4	Y	134	123	0			54
						147	9									
06	24420 X	23711	-0-	-709	-0-	23679	3	32	9	Y	29	59	0			24
07	25265 X	23968	-0-	-1297	-0-	23933	3	14	4	Y	19	16	0			27
						21	9									
08	25265 X	23519	-0-	-1746	-0-	23467	3	4	4	Y	44	36	0			35
						48	9									
09	24450 X	21425	-0-	-3025	-0-	21353	3	7	4	Y	59	35	0			59
						65	9									
10	24490 X	24445	-0-	-45	-0-	24343	3	4	4	Y	89	105	0			43
						98	9									
11	23700 X	22553	-0-	-1147	-0-	22451	3	2	4	Y	91	103	0			31
						100	9									
12	23963 X	23632	-0-	-331	-0-	23535	3	97	9	Y	88	58	0			61

TOTAL GAS PROD: 281,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15794	3	12	4	Y	7	17	0			3
							8	9									
02	13832	X	13105	-0-	-727	-0-	13098	3	4	4	Y	3	4	0			2
							3	9									
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16202	3	4	9	Y	4	4	0			2
04	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15458	3	9	4	Y	7	6	0			3
							8	9									
05	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16839	3	7	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
06	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16703	3	4	9	Y	4	2	0			3
07	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15294	3	11	4	Y	5	2	0			6
							6	9									
08	16833	X	15491	-0-	-1342	-0-	15487	3	2	4	Y	2	6	0			2
							2	9									
09	16710	X	14272	-0-	-2438	-0-	14267	3	3	4	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	17267	X	15814	-0-	-1453	-0-	15810	3	2	4	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	16710	X	14535	-0-	-2175	-0-	14534	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	15500	X	15182	-0-	-318	-0-	15179	3	3	9	Y	3	1	0			2

TOTAL GAS PROD: 184,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	30039 X	19771	-0-	-10268	-0-	19725	2	46	9	Y	42					288
02	26264 X	6852	-0-	-19412	-0-	6826	2	26	9	Y	24	181	1			131
03	28210 X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28					159
04	37968 X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92					251
05	35698 X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184	1			138
06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59					197
07	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	31123	2	67	9	Y	61	182	1			76
08	39246 X	29379	-0-	-9867	-0-	29323	2	56	9	Y	51					127
09	37980 X	26656	-0-	-11324	-0-	26594	2	62	9	Y	56					183
10	35712 X	27369	-0-	-8343	-0-	27306	2	63	9	Y	57					240
11	31770 X	25058	-0-	-6712	-0-	25002	2	56	9	Y	51					291
12	31186 X	25988	-0-	-5198	-0-	25916	2	72	9	Y	65					356

TOTAL GAS PROD: 320,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

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	1457 #	1066	-0-	-391	-0-	992	2	74	9	N	67	56	1			20
02	1316 #	963	-0-	-353	-0-	895	2	68	9	N	62	44	1			38
03	1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28	1			10
04	1320 #	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40	1			6
05	1364 #	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84	1			124
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180	1			39
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1325	2	84	9	N	76	74	1			41
08	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1396	2	187	9	N	170	163	1			48
09	1740 #	1278	-0-	-462	-0-	1277	2	1	9	N	1	27	1			22
10	1798 #	1274	-0-	-524	-0-	1136	2	138	9	N	125	112	1			35
11	1740 #	1013	-0-	-727	-0-	966	2	47	9	N	43	63	1			15
12	1581 #	1252	-0-	-329	-0-	1174	2	78	9	N	71	27	1			59

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	332	-0-	-778	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1019	-0-	-1333	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2968	-0-	-32	66	2968	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2128	-0-	-66	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5641	-0-	2541	2541	5641	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3134	-0-	334	2875	3134	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	5496	-0-	2396	5271	5496	3		N	-0-			-0-
04	10168 X	4897	-0-	-5271	-0-	4897	3		N	-0-			-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
*12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			72
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			72
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			72
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			72
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			72
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			72
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			72
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			72
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3		N	-0-			72
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			72
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			72
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	360 N	206	-0-	-154	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	372 N	66	-0-	-306	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	360 N	34	-0-	-326	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	868 X	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	784 X	576	-0-	-208	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	930 X	638	-0-	-292	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	930 X	532	-0-	-398	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660 X	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	682 X	375	-0-	-307	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	682 X	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527 X	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	480 X	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 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	4340 #	3945	-0-	-395	-0-	3930	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	4137 R	4137	-0-	-0-	-0-	4127	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	4960 #	3518	-0-	-1442	-0-	3488	3	30	9	Y	27	26	0			1
04	5619 R	5619	-0-	-0-	-0-	5532	3	87	9	Y	79	77	0			3
05	7093 R	7093	-0-	-0-	-0-	7073	3	20	9	Y	18	20	0			1
06	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5290	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	6267 R	6267	-0-	-0-	-0-	6249	3	18	9	Y	16	15	0			1
08	7164 R	7164	-0-	-0-	-0-	7119	3	45	9	Y	41	40	0			2
09	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7160	3	103	9	Y	94	92	0			4
10	6200 #	4779	-0-	-1421	-0-	4753	3	26	9	Y	24	27	0			1
11	6000 #	4272	-0-	-1728	-0-	4260	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	6200 #	3114	-0-	-3086	-0-	3100	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	315	3	41	4	Y	-0-					-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	143	3	111	4	Y	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	34	-0-	-276	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1323	3	49	4	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1295	3	168	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	703	3	546	4	Y	11	10	1			1
						12	9									
07	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1015	3	296	4	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1209	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1240	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1840	3	54	4	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	46	3	15	9	N	14	13	1			1
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	56	3	2	4	N	-0-	1	0			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	30969 X	25943	-0-	-5026	-0-	25942	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	26796 X	25837	-0-	-959	-0-	25837	3			Y	-0-					-0-
03	28861 X	26799	-0-	-2062	-0-	26790	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	26910 X	22926	-0-	-3984	-0-	22851	3	75	9	Y	68	66	0			2
05	28613 X	24732	-0-	-3881	-0-	24732	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	27690 X	27595	-0-	-95	-0-	27595	3			Y	-0-					-0-
07	28613 X	26945	-0-	-1668	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
08	26784 X	23792	-0-	-2992	-0-	23791	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	27600 X	23749	-0-	-3851	-0-	23749	3			Y	-0-					-0-
10	28520 X	24407	-0-	-4113	-0-	24407	3			Y	-0-					-0-
11	24570 X	21732	-0-	-2838	-0-	21732	3			Y	-0-					-0-
12	25389 X	22174	-0-	-3215	-0-	22171	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	10062	3	67	9	Y	61	63	0			2
02	9744	X	7889	-0-	-1855	-0-	7835	3	54	9	Y	49	49	0			2
03	11129	X	8007	-0-	-3122	-0-	7825	3	182	9	Y	165	162	0			5
04	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11313	3	101	9	Y	92	94	0			3
05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13166	3	111	9	Y	101	100	0			4
06	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0			4
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5410	3	36	9	Y	33	36	0			1
08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12222	3	65	9	Y	59	58	0			2
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12600	3	51	9	Y	46	46	0			2
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12768	3	47	9	Y	43	43	0			2
11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12416	3	98	9	Y	89	87	0			4
*12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12172	3	86	9	Y	78	79	0			3

TOTAL GAS PROD: 132,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	18301	-0-	-4081	-0-	18228	3	73	9	Y	66	69	0			2
02	19656	X	16954	-0-	-2702	-0-	16868	3	86	9	Y	78	77	0			3
03	20863	X	19413	-0-	-1450	-0-	19362	3	51	9	Y	46	48	0			1
04	17700	X	16865	-0-	-835	-0-	16795	3	70	9	Y	64	63	0			2
05	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18899	3	34	9	Y	31	32	0			1
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	18983	3	24	9	Y	22	22	0			1
07	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20603	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	19406	X	17042	-0-	-2364	-0-	17012	3	30	9	Y	27	26	0			1
09	19020	X	8300	-0-	-10720	-0-	8292	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	20398	X	7266	-0-	-13132	-0-	7249	3	17	9	Y	15	14	0			1
11	16260	X	7514	-0-	-8746	-0-	7491	3	23	9	Y	21	21	0			1
12	16802	X	7466	-0-	-9336	-0-	7443	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 177,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	20862	-0-	-4496	-0-	20822	3	40	9	Y	36	36	0			1
02	21812	X	20040	-0-	-1772	-0-	19990	3	50	9	Y	45	44	0			2
03	23529	X	23317	-0-	-212	-0-	23311	3	6	9	Y	5	7	0			-0-
04	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	22137	3			Y	-0-					-0-
05	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			Y	-0-					-0-
06	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			Y	-0-					-0-
07	23312	X	22800	-0-	-512	-0-	22800	3			Y	-0-					-0-
08	23870	X	22235	-0-	-1635	-0-	22235	3			Y	-0-					-0-
09	23700	X	21320	-0-	-2380	-0-	21320	3			Y	-0-					-0-
10	24490	X	21107	-0-	-3383	-0-	21089	3	18	9	Y	16	15	0			1
11	22710	X	19661	-0-	-3049	-0-	19649	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	22785	X	19712	-0-	-3073	-0-	19706	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	13020 X	11208	-0-	-1812	-0-	11151	3	57	9	Y	52	52	0			2
02	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11511	3	53	9	Y	48	48	0			2
03	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12554	3	46	9	Y	42	43	0			1
04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11787	3	42	9	Y	38	38	0			1
05	12803 X	12316	-0-	-487	-0-	12276	3	40	9	Y	36	36	0			1
06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13565	3	42	9	Y	38	38	0			1
07	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13910	3	42	9	Y	38	38	0			1
08	12586 X	11469	-0-	-1117	-0-	11444	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	12960 X	10843	-0-	-2117	-0-	10826	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	13392 X	10845	-0-	-2547	-0-	10822	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	11460 X	10082	-0-	-1378	-0-	10050	3	32	9	Y	29	29	0			1
12	11842 X	9790	-0-	-2052	-0-	9771	3	19	9	Y	17	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 140,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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

01	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17048	3			Y	-0-					-0-
02	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16618	3	41	9	Y	37	35	0			2
03	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17745	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
04	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	3			Y	-0-					-0-
05	18445 X	15431	-0-	-3014	-0-	15346	3	85	9	Y	77	74	0			3
06	17850 X	13633	-0-	-4217	-0-	13590	3	43	9	Y	39	41	0			1
07	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19099	3	72	9	Y	65	64	0			2
08	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18473	3	73	9	Y	66	65	0			3
09	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	17701	3	64	9	Y	58	59	0			2
10	18972 X	18067	-0-	-905	-0-	17994	3	73	9	Y	66	66	0			2
11	18480 X	16738	-0-	-1742	-0-	16654	3	84	9	Y	76	75	0			3
12	19096 X	16305	-0-	-2791	-0-	16243	3	62	9	Y	56	57	0			2

TOTAL GAS PROD: 203,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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

01	40083 X	24093	-0-	-15990	-0-	24093	3			Y	-0-					-0-
02	33264 X	15463	-0-	-17801	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
03	34565 X	20109	-0-	-14456	-0-	20109	3			Y	-0-					-0-
04	32370 X	26291	-0-	-6079	-0-	26257	3	34	9	Y	31	30	0			1
05	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	27905	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	3			Y	-0-					-0-
07	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24617	3	135	9	Y	123	118	0			5
08	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	21919	3	102	9	Y	93	94	0			4
09	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	20953	3	85	9	Y	77	78	0			3
10	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	22972	3	8	9	Y	7	10	0			-0-
11	22200 X	20769	-0-	-1431	-0-	20766	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	22940 X	18222	-0-	-4718	-0-	18219	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	7998 X	6366	-0-	-1632	-0-	6359	3	7	9	Y	6	7	0			13
02	6720 X	6152	-0-	-568	-0-	6152	3			Y	-0-					13
03	7099 X	6201	-0-	-898	-0-	6197	3	4	9	Y	4	3	0			14
04	6630 X	6009	-0-	-621	-0-	6009	3			Y	-0-					14
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0			14
06	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8376	3	23	9	Y	21	7	0			28
07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7767	3	4	9	Y	4	2	0			30
08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7349	3	8	9	Y	7	7	0			30
09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7569	3	6	9	Y	5	5	0			30
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7240	3	7	9	Y	6	6	0			30
11	8400 X	7481	-0-	-919	-0-	7466	3	15	9	Y	14	12	0			32
12	7843 X	7539	-0-	-304	-0-	7521	3	18	9	Y	16	16	0			32

TOTAL GAS PROD: 86,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	14	13	1			1
						15	9									
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	44	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	60	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	Y	4	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	364 X	121	-0-	-243	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	96	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	109	3	3	4	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	4	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	288	3	37	4	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	148	3	115	4	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	64	-0-	-246	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13	11	0			2

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	173	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	53	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	174	3	51	4	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1314	3	48	4	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1267	3	164	4	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	628	3	488	4	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1096	3	320	4	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1238	3	36	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1364	N	154	-0-	-1210	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	3	39	4	N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	3	1	4	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	4	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 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	1178 X	752	-0-	-426	-0-	752	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	905	-0-	-187	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03	1209 X	979	-0-	-230	-0-	979	2		N	-0-			-0-
04	1170 X	406	-0-	-764	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	992 X	848	-0-	-144	-0-	848	2		N	-0-			-0-
06	960 X	288	-0-	-672	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	992 X	735	-0-	-257	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
10	837 X	545	-0-	-292	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	538	-0-	-512	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	316	-0-	-769	-0-	316	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,427 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-

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

01	372 X	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03	372 X	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	330 X	149	-0-	-181	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06	330 X	129	-0-	-201	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	372 X	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
09	360 X	316	-0-	-44	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	372 X	283	-0-	-89	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	360 X	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	372 X	110	-0-	-262	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2		N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			29
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			29
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-			29
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			29
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			29
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			29
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			29
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			29
11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-			29
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			6
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			6
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		Y	-0-			6
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			6
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			6
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		Y	-0-			6
09	720 N	89	-0-	-631	-0-	89	2		Y	-0-			6
10	775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2		Y	-0-			6
11	T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			6
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	750	-0-	750	750	750	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	164	-0-	164	164	164	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	164				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			7
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			7
05	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2		Y	-0-			7
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			7
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			7
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			7
09	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	2		Y	-0-			7
10	651 N	441	-0-	-210	-0-	441	2		Y	-0-			7
11	T. A.	453	-0-	453	453	453	2		Y	-0-			7
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	453				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			6
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			6
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			6
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			6
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			6
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			6
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			6
11	T. A.	483	-0-	483	483	483	2		Y	-0-			6
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	483				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	182	-0-	182	182	182	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	720	-0-	720	720	720	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	720				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 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 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	305	-0-	305	305	305	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	305				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			23
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			23
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			23
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			23
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			23
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			23
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			23
11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-			23
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	301	-0-	301	301	301	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	301				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	229	-0-	-311	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	253	-0-	253	253	253	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	253				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
08	961 N	426	-0-	-535	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	229	-0-	-641	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	232	-0-	-698	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	239	-0-	239	239	239	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	239				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 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 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					7
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					7
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					7
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					7
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					7
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-					7
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					7
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					7
11	T. A.		1972	-0-	1972	1972	1972	2			Y	-0-					7
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1972					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2645	-0-	-2718	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
02	4480 #	2437	-0-	-2043	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
03	3193 #	2747	-0-	-446	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
04	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
05	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2484	3	358	4	Y	-0-					-0-
06	2670 #	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-					-0-
07	2821 #	2802	-0-	-19	-0-	2737	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	2852 #	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
09	2802 R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
10	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3670	3	7	9	Y	6	5	1			1
*11	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3675	3	102	4	Y	7	7	0			1
						8	9									
12	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	452	3	65	4	Y	-0-					-0-
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-					-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	445	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	496 #	50	-0-	-446	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	29	-0-	-451	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	30	-0-	-466	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	30	-0-	-450	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	339	3	49	4	Y	-0-					-0-
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	Y	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	40	-0-	-320	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	30	-0-	-342	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	152	-0-	-127	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	592	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	574	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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.		275	-0-	275	275	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	T. A.		132	-0-	132	407	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					-0-
*11	781	N	374	-0-	-407	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	303		303	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6425	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3		N	-0-			-0-
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3		N	-0-			-0-
04	2528	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
05	2865	2685	-0-	-180	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
06	2153	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
07	3843	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
08	4310	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-			-0-
09	3497	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3		N	-0-			-0-
10	3557	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
11	1800	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
12	217	4	-0-	-213	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,938 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	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			21
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			21
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			21
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			21
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			21
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			21
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			21
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-			21
09	DLQ G-10	31	-0-	31	63	31	3		Y	-0-			21
10	DLQ G-10	26	-0-	26	89	26	3		Y	-0-			21
11	DLQ G-10	27	-0-	27	116	27	3		Y	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116				Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			30
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-			30
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-			30
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			30
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			30
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			30
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-			30
09	DLQ G-10	15	-0-	15	31	15	3		Y	-0-			30
10	DLQ G-10	13	-0-	13	44	13	3		Y	-0-			30
11	DLQ G-10	14	-0-	14	58	14	3		Y	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	58				Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	619	-0-	-280	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		977	-0-	977	1983	977	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		813	-0-	813	2796	813	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		868	-0-	868	3664	868	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3664					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,186 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	0	W	12152	-0-	12152	138347	12152	2			N	-0-					58
02	0	W	13836	-0-	13836	152183	13836	2			N	-0-					58
03	0	W	13862	-0-	13862	166045	13862	2			N	-0-					58
04	0	W	8349	-0-	8349	174394	8349	2			N	-0-					58
05	0	W	6259	-0-	6259	180653	6259	2			N	-0-					58
06	0	W	4214	-0-	4214	184867	4214	2			N	-0-					58
07	0	W	3907	-0-	3907	188774	3907	2			N	-0-					58
08	0	W	2707	-0-	2707	191481	2707	2			N	-0-					58
09	0	W	2724	-0-	2724	194205	2724	2			N	-0-					58
10	0	W	2474	-0-	2474	196679	2474	2			N	-0-					58
11	0	W	827	-0-	827	197506	827	2			N	-0-					58
*12	10480		214	-0-	-10266	187240	214	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 71,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

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
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

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

01	6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174	3	1	9	Y	1					72
02	5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273	3	2	9	Y	2					74
03	6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708	3	4	9	Y	4					78
04	6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906	3	12	9	Y	11					89
05	6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	3935	3	14	9	Y	13					102
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	3	13	9	Y	12	87	1			27
07	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3902	3	9	9	Y	8					35
08	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4033	3	2	9	Y	2					37
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4782	3	10	9	Y	9					46
10	4433 X	3722	-0-	-711	-0-	3698	3	24	9	Y	22					68
*11	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5721	3	14	9	Y	13					81
*12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7266	3	9	9	Y	8					89

TOTAL GAS PROD: 52,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

01	7316 X	6556	-0-	-760	-0-	6523	3	33	9	Y	30	44	1			8
02	5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437	3	21	9	Y	19	11	1			16
03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	6360 X	2886	-0-	-3474	-0-	2872	3	14	9	Y	13	20	1			5
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6996	3	9	9	Y	8	5	1			8
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	5871	3	3	9	Y	3	4	1			7
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-					7
08	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			Y	-0-	5	1			2
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	6076 X	4541	-0-	-1535	-0-	4529	3	12	9	Y	11	3	1			8
*11	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8956	3	14	9	Y	13	11	1			10
*12	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 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	4495	X	72	-0-	-4423	-0-	60	3	12	9	Y	11	39	1			3
02	2576	X	17	-0-	-2559	-0-	17	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6232	3	33	9	Y	30	36	1			8
02	5432	X	3746	-0-	-1686	-0-	3725	3	21	9	Y	19	11	1			16
03	6014	X	4155	-0-	-1859	-0-	4137	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	5820	X	4668	-0-	-1152	-0-	4643	3	25	9	Y	23	26	1			9
05	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4815	3	31	9	Y	28	9	1			28
06	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	4495	3	15	9	Y	14	15	1			27
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					27
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-	18	1			9
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-	8	1			1
10	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4411	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			Y	-0-					-0-
*12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2813	3	17	9	Y	15	29	1			4
02	2996	X	2145	-0-	-851	-0-	2135	3	10	9	Y	9	5	1			8
03	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	2397	3	10	9	Y	9	10	1			7
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2607	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2711	3	13	9	Y	12	6	1			12
06	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2191	3	12	9	Y	11	7	1			16
07	2697	N	969	-0-	-1728	-0-	956	3	13	9	Y	12					28
08	2728	N	1468	-0-	-1260	-0-	1462	3	6	9	Y	5	19	1			14
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2088	3	8	9	Y	7	13	1			8
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	Y	3	9	1			2
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2739	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2903	3	1	9	Y	1					79
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	2554	3	4	9	Y	4					83
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	3	6	9	Y	5					88
04	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2690	3	4	9	Y	4					92
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2791	3	11	9	Y	10					102
06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2724	3	8	9	Y	7	86	1			23
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2702	3	8	9	Y	7					30
08	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2441	3	2	9	Y	2					32
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2546	3	3	9	Y	3					35
10	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	2138	3	6	9	Y	5					40
*11	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	2278	3	3	9	Y	3					43
12	2635	N	1249	-0-	-1386	-0-	1246	3	3	9	Y	3					46

TOTAL GAS PROD: 29,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	7	1			6
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1262	3	22	9	Y	20	12	1			14
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	3	33	9	Y	30	29	1			15
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	22	1			30
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1342	3	22	9	Y	20	25	1			25
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			Y	-0-	25	1			-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	3	4	9	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	3	8	9	Y	7	21	1			8
02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	1281	3	9	9	Y	8					16
03	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1839	3	13	9	Y	12	19	1			9
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1382	3	13	9	Y	12					21
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1882	3	43	9	Y	39	27	1			33
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	9	Y	36	26	1			43
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	3	36	9	Y	33	27	1			49
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1676	3	31	9	Y	28	50	1			27
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	3	11	9	Y	10					37
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1486	3	11	9	Y	10	31	1			16
*11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2575	3	21	9	Y	19	12	1			23
*12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2889	3	12	9	Y	11	24	1			10

TOTAL GAS PROD: 22,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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

01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	Y	1					9
02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1381	3	2	9	Y	2	7	1			4
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					4
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2					6
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					6
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3					9
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1			8
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1567	3	1	9	Y	1					9
09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1495	3	1	9	Y	1					10
10	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	1396	3	1	9	Y	1					11
*11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	3	4	9	Y	4	9	1			6
*12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

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	-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
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	3					94
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					95
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					97
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6					103
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	N	1					104
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-					104
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					104
*08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	86	1			18
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					18
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					18
*11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					18
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					72
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					74
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					77
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	9					86
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	212	3	1	9	N	1					87
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					87
07	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					87
*08	217 N	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	72	1			31
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	19	3	1	9	N	1					32
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					32
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					48
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					48
03	930 N	739	-0-	-191	-0-	735	2	4	9	Y	4					52
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					52
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					52
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					52
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					52
09	1110 N	778	-0-	-332	-0-	775	2	3	9	Y	3					55
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					55
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					55
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 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	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					129
02	784	N	268	-0-	-516	-0-	268	2			Y	-0-					129
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			Y	-0-					129
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					129
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					129
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					129
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					129
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					129
09	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			Y	-0-					129
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					129
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					129
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B DENY	426	-0-	426	426	422	2	4	9	N	4	4	8			142
10	14B DENY	1089	-0-	1089	1515	958	2	131	9	N	119	165	1			96
11	14B DENY	912	-0-	912	2427	794	2	118	9	N	107	62	1			141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	91	1			50

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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

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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12					74
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19	1			78
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19					97
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75	1			26
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21					47
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11					58
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	78	2	8	9	N	7					65
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	54	2	8	9	N	7					72
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	2	4	9	N	4	60	1			16
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	16	2	13	9	N	12					28
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	8	4	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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

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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16					37
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	N	21					58
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66	1			14
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13					27
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16					43
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12					55
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9					64
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	54	2	10	9	N	9	51	1			22
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9					31
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					42
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	N	11	45	1			8
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	73	2	30	4	N	6					14
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

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

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					20
02	5740	X	111	-0-	-5629	-0-	87	2	24	9	N	22					42
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					42
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	124	X	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					42
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-					42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-					42
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07/29/13

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

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	34286	X	33998	-0-	-288	-0-	33998	2			N	-0-					141
02	DLQ G-10		27483	-0-	27483	27483	27483	2			N	-0-					141
03	DLQ G-10		5678	-0-	5678	33161	5678	2			N	-0-					141
04	DLQ G-10		13698	-0-	13698	46859	13662	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16
05	78337	X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2			N	-0-					16
06	32910	X	30923	-0-	-1987	-0-	30923	2			N	-0-					16
07	30442	X	28432	-0-	-2010	-0-	28432	2			N	-0-					16
08	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	31977	2			N	-0-					16
09	30930	X	30270	-0-	-660	-0-	30270	2			N	-0-					16
10	31961	X	30429	-0-	-1532	-0-	30429	2			N	-0-					16
11	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					16
12	31992	X	31630	-0-	-362	-0-	31630	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 328,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					90
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					90
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					90
04	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	3			N	-0-					90
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					90
06	1680	X	349	-0-	-1331	-0-	349	3			N	-0-					90
07	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					90
08	1736	X	105	-0-	-1631	-0-	105	3			N	-0-					90
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					90
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					90
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					90
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10 N	-0-	-0-	-10	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	7558	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
02	7570	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
03	9861	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
04	9442	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	7344	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
06	9061	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
07	8201	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
08	9450	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
09	5924	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
10	9591	9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
11	3349	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*12	4403	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,754 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	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	44	1			10
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8	14	1			4
03	2170 N	994	-0-	-1176	-0-	957	2	37	9	Y	34	22	1			16
04	2100 N	1456	-0-	-644	-0-	1411	2	45	9	Y	41	35	1			22
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	Y	33	40	1			15
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2147	2	44	9	Y	40	37	1			18
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	37	33	1			22
08	2356 X	1988	-0-	-368	-0-	1953	2	35	9	Y	32	40	1			14
09	2280 X	1019	-0-	-1261	-0-	1000	2	19	9	Y	17	22	1			9
10	2356 X	1229	-0-	-1127	-0-	1211	2	18	9	Y	16	18	1			7
11	1920 N	1431	-0-	-489	-0-	1424	2	7	9	Y	6	10	0			3
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	2	8	9	Y	7	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	676	2	83	9	Y	75	40	1			35
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	44	1			11
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	764	2	180	9	Y	164	78	1			86
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	249	2	45	9	Y	41	109	1			18
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	Y	64	51	0			31
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	549	2	144	9	Y	131	141	0			21

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

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

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

01	T. A.	4686	-0-	4686	17813	4631	3	55	9	Y	50	290	1			33
02	21410 X	3597	-0-	-17813	-0-	3565	3	32	9	Y	29	20	1			42
03	6200 X	2746	-0-	-3454	-0-	2742	3	4	9	Y	4	43	1			3
04	6000 X	2985	-0-	-3015	-0-	2949	3	36	9	Y	33	19	1			17
05	T. A.	3214	-0-	3214	3214	3174	3	40	9	Y	36	37	1			16
*06	T. A.	2181	-0-	2181	5395	2173	3	8	9	Y	7	16	1			7
*07	T. A.	5279	-0-	5279	10674	4939	3	340	9	Y	309	157	1			159
*08	17136 X	6462	-0-	-10674	-0-	6462	3			Y	-0-	159	1			-0-
*09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	3	29	9	Y	26	3	1			23
*10	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4700	3			Y	-0-	23	1			-0-
*11	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7280	3	13	9	Y	12					12
*12	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6889	3	4	9	Y	4	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 55,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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

01	T. A.	143	-0-	143	1644	126	3	17	9	Y	15	13	1			10
02	1644 X	-0-	-0-	-1644	-0-					Y	10	6	1			14
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	T. A.	714	-0-	714	714	708	3	6	9	Y	5	6	1			2
*06	T. A.	767	-0-	767	1481	758	3	9	9	Y	8	3	1			7
*07	T. A.	720	-0-	720	2201	717	3	3	9	Y	3	8	1			2
*08	2960 X	759	-0-	-2201	-0-	759	3			Y	-0-	2	1			-0-
*09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	Y	3					3
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	3	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	3	97	9	Y	88	66	1			24
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	3	58	9	Y	53	50	1			27
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	3	94	9	Y	85	96	1			16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	T. A.	1691	-0-	1691	1691	1691	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	1121	-0-	1121	2812	1063	3	58	9	Y	53	41	1			12
*07	T. A.	1141	-0-	1141	3953	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
*08	3953 X	-0-	-0-	-3953	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	96	1			35
*10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	841	3	120	9	Y	109	127	1			17
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
*12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

01	248 N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1			12
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1			15
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1			4
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1			21
05	T. A.	69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1			19
*06	T. A.	539	-0-	539	608	510	3	29	9	Y	26	22	1	1	8	22
*07	T. A.	266	-0-	266	874	234	3	32	9	Y	29	36	1			15
*08	1001 X	127	-0-	-874	-0-	127	3			Y	-0-	15	1			-0-
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1			27
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1			34
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1			3
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1			15
05	T. A.		4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1			14
*06	T. A.		3466	-0-	3466	8224	3401	3	65	9	Y	59	19	1	3	8	51
*07	T. A.		3259	-0-	3259	11483	3236	3	23	9	Y	21	61	1			11
*08	19069	X	7586	-0-	-11483	-0-	7586	3			Y	-0-	11	1			-0-
*09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					-0-
*10	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
*11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7507	3	11	9	Y	10					10
*12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7935	3	94	9	Y	85	58	1			37

TOTAL GAS PROD: 67,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1			52
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1			47
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1			16
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1			-0-
05	T. A.		3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1			11
*07	T. A.		2629	-0-	2629	9395	2565	3	64	9	Y	58	50	1			19
*08	13319	X	3924	-0-	-9395	-0-	3645	3	279	9	Y	254	184	1			89
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3041	3	132	9	Y	120	177	1			32
*10	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	3010	3	163	9	Y	148	157	1			23
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4317	3	121	9	Y	110	109	1			24
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5104	3	78	9	Y	71	78	1			17

TOTAL GAS PROD: 42,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1			69
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1			65
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1			35
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1			90
05	T. A.		3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1			62
*06	T. A.		436	-0-	436	3720	374	3	62	9	Y	56	104	1	1	8	13
*07	T. A.		2852	-0-	2852	6572	2763	3	89	9	Y	81	67	1			27
*08	7145	X	573	-0-	-6572	-0-	560	3	13	9	Y	12	35	1			4
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	3	92	9	Y	84	66	1			22
*10	2511	X	2006	-0-	-505	-0-	1978	3	28	9	Y	25	43	1			4
*11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2441	3	30	9	Y	27	25	1			6
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3430	3	113	9	Y	103	84	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1			19
03	3100	N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1			2
04	3000	N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1			9
05	T. A.		4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1			8
*06	T. A.		4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1			28
*07	T. A.		4797	-0-	4797	17392	4785	3	12	9	Y	11	33	1			6
*08	19344	X	1952	-0-	-17392	-0-	1952	3			Y	-0-	6	1			-0-
*09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*10	4650	X	2188	-0-	-2462	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
*11	4500	X	2964	-0-	-1536	-0-	2963	3	1	9	Y	1					1
12	4650	X	3014	-0-	-1636	-0-	2981	3	33	9	Y	30	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 38,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

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-

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

01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1			11
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1			12
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1			2
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
*06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	25	12	1	1	8	22
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	Y	15	29	1			8
*08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4971	3	9	9	Y	8	10	1			6
*09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6050	3	53	9	Y	48	12	1			42
*10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8919	3	40	9	Y	36	56	1			22
*11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6967	3	13	9	Y	12	17	1			17
*12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7364	3	6	9	Y	5	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 57,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1			66
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1			53
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	89	1	2	8	26
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2864	3	190	9	Y	173	142	1			57
*08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	540	3	39	9	Y	35	80	1			12
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3932	3	79	9	Y	72	65	1			19
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4242	3	135	9	Y	123	123	1			19
*11	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10660	3	156	9	Y	142	130	1			31
*12	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13055	3	132	9	Y	120	122	1			29

TOTAL GAS PROD: 36,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6286	3	19	9	Y	17	10	1			11
02	7000	X	2375	-0-	-4625	-0-	2358	3	17	9	Y	15	6	1			20
03	7750	X	7085	-0-	-665	-0-	7084	3	1	9	Y	1	20	1			1
04	7500	X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1			7
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9926	3	15	9	Y	14	15	1			6
*06	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9794	3	79	9	Y	72	12	1	3	8	63
*07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10363	3	11	9	Y	10	68	1			5
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			Y	-0-	5	1			-0-
*09	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10296	3	12	9	Y	11	1	1			10
*10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			Y	-0-	10	1			-0-
*11	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14964	3	44	9	Y	40					40
*12	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	3			Y	-0-	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3517	3	18	9	Y	16	16	1			11
02	3136	X	3126	-0-	-10	-0-	3115	3	11	9	Y	10	7	1			14
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3365	3	2	9	Y	2	15	1			1
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1			6
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	3	23	9	Y	21	7	1			19
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3661	3	9	9	Y	8	23	1			4
*08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-	4	1			-0-
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
*10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
*11	3450	X	2110	-0-	-1340	-0-	2062	3	48	9	Y	44					44
12	3565	X	2174	-0-	-1391	-0-	1967	3	207	9	Y	188	150	1			82

TOTAL GAS PROD: 36,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	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	3000 N	9041	-0-	6041	6041	9041	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	10830	-0-	10830	16871	10830	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	9404	-0-	9404	26275	8985	3	419	9	Y	381	286	1	10	8	85
*07	T. A.	8083	-0-	8083	34358	8083	3			Y	-0-	85	1			-0-
*08	42146 X	7788	-0-	-34358	-0-	7521	3	267	9	Y	243	158	1			85
*09	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6590	3	207	9	Y	188	223	1			50
*10	10819 X	6523	-0-	-4296	-0-	6360	3	163	9	Y	148	175	1			23
*11	9390 X	8747	-0-	-643	-0-	8696	3	51	9	Y	46	59	1			10
*12	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9159	3	86	9	Y	78	69	1			19

TOTAL GAS PROD: 76,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

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	1302 N	486	-0-	-816	-0-	424	3	62	9	Y	56	56	0			35
02	1680 N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			34
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					34
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	34	1			-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	73	72	0			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	80	0			1
*10	T. A.	2740	-0-	2740	2740	2664	3	76	9	Y	69	69	0			1
*11	6113 X	3373	-0-	-2740	-0-	3320	3	53	9	Y	48	49	0			-0-
*12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3386	3	84	9	Y	76	76	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	12	11	1			1
02	1540 X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
*05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	1860 N	1345	-0-	-515	-0-	1331	3	14	9	Y	13	12	1			4
*08	2077 N	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-	4	1			-0-
*09	1920 N	1424	-0-	-496	-0-	1417	3	7	9	Y	6	4	1			2
*10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	Y	6	7	1			1
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1644	3	24	9	Y	22	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1550	X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1			17
02	1400	X	647	-0-	-753	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1			19
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1			19
04	3000	N	3671	-0-	671	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
*05	3955	X	3284	-0-	-671	-0-	3050	3	234	9	Y	213	206	1			49
*06	3000	N	3015	-0-	15	15	2923	3	92	9	Y	84	109	1	3	8	21
*07	3377	X	3362	-0-	-15	-0-	3270	3	92	9	Y	84	80	1			25
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	Y	106	107	1			24
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3092	3	80	9	Y	73	78	1			19
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3080	3	37	9	Y	34	46	1			7
*11	3240	X	1432	-0-	-1808	-0-	1425	3	7	9	Y	6	11	1			2
12	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2573	3	65	9	Y	59	37	1			24

TOTAL GAS PROD: 30,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	44	44	0			10
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	3	42	9	Y	38	39	0			9
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	3	78	9	Y	71	70	0			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	62	0	9	1	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	55	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	60	0	9	8	1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	T. A.		225	-0-	225	225	168	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*09	T. A.		281	-0-	281	506	278	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	T. A.		183	-0-	183	689	180	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	1130	X	441	-0-	-689	-0-	431	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	661	3	355	9	Y	323	322	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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

01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13	9	Y	12	12	0			7
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	13	0			7
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1994	3	19	9	Y	17	17	0			7
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	16	0	7	1	-0-
*05	T. A.		1685	-0-	1685	1685	1670	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	T. A.		1330	-0-	1330	3015	1311	3	19	9	Y	17	15	0	2	8	-0-
*07	T. A.		1618	-0-	1618	4633	1611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	6189	X	1556	-0-	-4633	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4231	-0-	1231	1545	4231	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5265	-0-	2165	3710	5239	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	12	1			2
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	13	1	1			14
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	12	18	1			8
04	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	1808	3	97	9	Y	88	51	1			45
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	97	1			40
*06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	Y	2	41	1			1
*07	3100 N	4040	-0-	940	940	3975	3	65	9	Y	59	30	1			30
*08	3100 N	3015	-0-	-85	855	3015	3			Y	-0-	30	1			-0-
*09	3000 N	2756	-0-	-244	611	2756	3			Y	-0-					-0-
*10	2971 X	2360	-0-	-611	-0-	2227	3	133	9	Y	121	47	1			74
*11	3030 X	1828	-0-	-1202	-0-	1828	3			Y	-0-	56	1			18
12	3131 X	1953	-0-	-1178	-0-	1944	3	9	9	Y	8	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	23	1			18
02	2800 N	3717	-0-	917	917	3683	3	34	9	Y	31	25	1			24
03	3100 N	5050	-0-	1950	2867	5015	3	35	9	Y	32	31	1			25
04	3000 N	5330	-0-	2330	5197	5288	3	42	9	Y	38	26	1			37
05	10604 X	5407	-0-	-5197	-0-	5340	3	67	9	Y	61	28	1			70
*06	4890 X	4645	-0-	-245	-0-	4545	3	100	9	Y	91	43	1			118
*07	5549 X	4907	-0-	-642	-0-	4845	3	62	9	Y	56	83	1			91
*08	5549 X	4805	-0-	-744	-0-	4744	3	61	9	Y	55	68	1			78
*09	5370 X	4431	-0-	-939	-0-	4391	3	40	9	Y	36	43	1			71
*10	5394 X	4297	-0-	-1097	-0-	4267	3	30	9	Y	27	76	1			22
*11	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9627	3	33	9	Y	30	26	1			26
*12	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13619	3	66	9	Y	60	64	1			22

TOTAL GAS PROD: 67,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	210	N	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-
*08	124	N	12	-0-	-112	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	0			-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5487	X	1216	-0-	-4271	-0-	1183	3	33	9	Y	30	31	0			16
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	34	34	0			16
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	45	45	0			16
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	41	41	0	16	1	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	39	0	4	8	1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
*08	T. A.		930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1519	-0-	1419	2349	1519	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2109	-0-	2109	4458	2100	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2027	3	80	9	Y	73					223
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1692	3	35	9	Y	32	175	1			80
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	3	17	9	Y	15					95
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	3	28	9	Y	25					120
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2062	3	32	9	Y	29					149
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1993	3	39	9	Y	35					184
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2100	3	125	9	Y	114	181	1			117
08	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	Y	33					150
09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1937	3	18	9	Y	16					166
10	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	1936	3	47	9	Y	43					209
*11	3000	N	3164	-0-	164	164	3092	3	72	9	Y	65	175	1			99
*12	3100	N	3500	-0-	400	564	3472	3	28	9	Y	25					124

TOTAL GAS PROD: 26,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	992	3	81	9	Y	74	73	0			1
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1016	3	91	9	Y	83	83	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	108	0			1
04	960 N	108	-0-	-852	-0-	1	3	107	9	Y	97	97	0			1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	86	0			1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	93	0	17	8	1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1661	3	78	9	Y	71	70	0			1
*09	T. A.	229	-0-	229	1968	229	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	T. A.	1	-0-	1	1969	1	3			Y	-0-					-0-
*11	1969 N	-0-	-0-	-1969	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7469	3	275	9	Y	250	249	0			1

TOTAL GAS PROD: 12,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

01	1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327	3	179	9	Y	163	56	1			108
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	945	3	205	9	Y	186	66	1			228
03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1383	3	270	9	Y	245	302	1			171
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	3	12	9	Y	11	176	1			6
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	1	1	8	4
*07	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1605	3	9	9	Y	8	8	1			4
*08	2108 N	1604	-0-	-504	-0-	1604	3			Y	-0-	4	1			-0-
*09	1530 N	1148	-0-	-382	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
*10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
*11	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1360	3	75	9	Y	68					68
*12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	3	19	9	Y	17	78	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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

01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1721	3	105	9	Y	95	103	1			95
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	3	34	9	Y	31	102	1			24
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1571	3	80	9	Y	73	40	1			57
04	1770 N	1157	-0-	-613	-0-	1113	3	44	9	Y	40	58	1			39
05	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	1660	3	36	9	Y	33	29	1			43
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	Y	15	26	1			32
*07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1790	3	11	9	Y	10	22	1			20
*08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1733	3	28	9	Y	25	15	1			30
*09	1770 X	1750	-0-	-20	-0-	1708	3	42	9	Y	38	16	1			52
*10	1829 X	1727	-0-	-102	-0-	1663	3	64	9	Y	58	63	1			47
*11	3000 N	3572	-0-	572	572	3497	3	75	9	Y	68	56	1			59
*12	3100 N	2861	-0-	-239	333	2806	3	55	9	Y	50	90	1			19

TOTAL GAS PROD: 23,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			4
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	2	1			7
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	5	1			5
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	4	1			1
*09	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	2	1			7
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	Y	13	9	1			11
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	33	1			1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	3	36	9	Y	33	8	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	38	1			43
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	30	43	1			30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			35
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			24
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			13
*09	T. A.		952	-0-	952	952	945	3	7	9	Y	6	7	1			12
*10	T. A.		1460	-0-	1460	2412	1436	3	24	9	Y	22	16	1			18
*11	T. A.		1826	-0-	1826	4238	1763	3	63	9	Y	57	25	1			50
*12	7109	X	2871	-0-	-4238	-0-	2818	3	53	9	Y	48	80	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2321	3	105	9	Y	95	96	1			95
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7851	3	58	9	Y	53	107	1			41
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9461	3	43	9	Y	39	50	1			30
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	3	46	9	Y	42	30	1			42
05	8742	X	3289	-0-	-5453	-0-	3209	3	80	9	Y	73	32	1			83
*06	9210	X	3280	-0-	-5930	-0-	3250	3	30	9	Y	27	51	1			59
*07	9517	X	3066	-0-	-6451	-0-	3027	3	39	9	Y	35	42	1			52
*08	9517	X	2609	-0-	-6908	-0-	2563	3	46	9	Y	42	39	1			55
*09	3270	X	2457	-0-	-813	-0-	2437	3	20	9	Y	18	30	1			43
*10	3379	X	2553	-0-	-826	-0-	2502	3	51	9	Y	46	52	1			37
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3861	3	70	9	Y	64	45	1			56
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4284	3	81	9	Y	74	102	1			28

TOTAL GAS PROD: 48,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664	3	453	9	Y	412	436	1			51
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391	3	392	9	Y	356	349	1			58
03	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3198	3	353	9	Y	321	326	1			53
04	4560 X	3732	-0-	-828	-0-	3203	3	529	9	Y	481	414	1			120
*05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	5995	3	664	9	Y	604	585	1			139
*06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	4863	3	980	9	Y	891	756	1	55	8	219
*07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5253	3	900	9	Y	818	797	1			240
*08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4809	3	197	9	Y	179	379	1			40
*09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4197	3	523	9	Y	475	391	1			124
*10	4340 X	2601	-0-	-1739	-0-	2316	3	285	9	Y	259	328	1			55
*11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

01	1302 N	497	-0-	-805	-0-	463	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
02	1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	1302 N	492	-0-	-810	-0-	429	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	939	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
*05	T. A.	76	-0-	76	76	23	3	53	9	Y	48	47	0			1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	63	51	0	12	8	1
*07	T. A.	1275	-0-	1275	1351	1275	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	7402 X	6051	-0-	-1351	-0-	5999	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
*09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5944	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*10	3100 N	4177	-0-	1077	1077	4124	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*11	4481 X	3404	-0-	-1077	-0-	3288	3	116	9	Y	105	104	0			1
*12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3496	3	251	9	Y	228	228	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

01	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7498	3	88	9	Y	80	80	0			42
02	4004 X	2551	-0-	-1453	-0-	2503	3	48	9	Y	44	45	0			41
03	4433 X	1219	-0-	-3214	-0-	1195	3	24	9	Y	22	22	0			41
04	4290 X	275	-0-	-4015	-0-	275	3			Y	-0-	41	1			-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.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					53
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	123	122	0			54
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	105	105	0	53	1	1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	116	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	126	0	31	8	2
*07	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	T. A.		6033	-0-	6033	6066	5904	3	129	9	Y	117	116	0			1
*09	T. A.		10446	-0-	10446	16512	10304	3	142	9	Y	129	129	0			1
*10	T. A.		5866	-0-	5866	22378	5763	3	103	9	Y	94	94	0			1
*11	28814	X	6436	-0-	-22378	-0-	6320	3	116	9	Y	105	105	0			1
*12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5084	3	202	9	Y	184	184	0			1

TOTAL GAS PROD: 34,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

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

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	204	-0-	-137	-0-	198	3	6	9	Y	5	1	1			4
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	4	1			-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275066 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13078 PERF.11868 - 11987

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	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-

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	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2337	3	57	9	N	52					150
02	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1847	3	39	9	N	35					185
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	N	41					226
04	2310	N	1809	-0-	-501	-0-	1775	3	34	9	N	31					257
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	3	34	9	N	31	169	1			119
06	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1871	3	39	9	N	35					154
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2015	3	52	9	N	47					201
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-	150	1			51
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1987	3	66	9	N	60					111
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2183	3	44	9	N	40					151
11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1974	3	34	9	N	31					182
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	N	33	158	1			57

TOTAL GAS PROD: 24,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2009	3	66	9	N	60					187
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1715	3	56	9	N	51	173	1			65
03	2046	N	733	-0-	-1313	-0-	714	3	19	9	N	17					82
04	2010	N	35	-0-	-1975	-0-	29	3	6	9	N	5					87
05	1953	N	705	-0-	-1248	-0-	681	3	24	9	N	22					109
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	569	3	1	9	N	1					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	N	55					165
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1873	3	54	9	N	49					214
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2040	3	35	9	N	32	172	1			74
11	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2107	3	56	9	N	51					125
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2007	3	65	9	N	59					184

TOTAL GAS PROD: 17,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2595	3	88	9	N	80					172
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2451	3	68	9	N	62	169	1			65
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3157	3	67	9	N	61					126
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3019	3	53	9	N	48					174
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3273	3	75	9	N	68	160	1			82
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3162	3	65	9	N	59					141
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3775	3	74	9	N	67					208
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3905	3	53	9	N	48	173	1			83
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3778	3	70	9	N	64					147
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2798	3	53	9	N	48	157	1			38
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	3	57	9	N	52					90
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3101	3	53	9	N	48					138

TOTAL GAS PROD: 38,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	3	14	9	N	13					47
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	3			N	-0-					47
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					47
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					47
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1	1	8			47
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					47
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					47
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					47
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					47
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					47
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					47
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					49

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	3	45	9	N	41					94
02	1764	N	1454	-0-	-310	-0-	1431	3	23	9	N	21					115
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2460	3	52	9	N	47					162
04	1890	N	948	-0-	-942	-0-	916	3	32	9	N	29	168	1			23
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	3	32	9	N	29					52
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1717	3	36	9	N	33					85
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	3	28	9	N	25					110
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	3	46	9	N	42					152
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1963	3	68	9	N	62					214
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	3	30	9	N	27	177	1			64
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	3	42	9	N	38					102
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2031	3	41	9	N	37					139

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
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

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
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	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	50908	3	732	9	N	665	520	1			162
02	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	45923	3	699	9	N	635	709	1			88
03	48892 X	48892	-0-	-0-	-0-	48196	3	696	9	N	633	349	1			372
04	47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47137	3	520	9	N	473	688	1			157
05	49055 X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1			178
06	46440 X	45584	-0-	-856	-0-	44955	3	629	9	N	572	337	1			413
07	47988 X	45937	-0-	-2051	-0-	45317	3	620	9	N	564	512	1			465
08	DLQ G-10	43974	-0-	43974	43974	43434	3	540	9	N	491	343	1			613
09	DLQ G-10	39888	-0-	39888	83862	39327	3	561	9	N	510	174	1			949
10	DLQ G-10	40028	-0-	40028	123890	39575	3	453	9	N	412	511	1			850
11	DLQ G-10	38688	-0-	38688	162578	38235	3	453	9	N	412					1262
*12	202181 X	39603	-0-	-162578	-0-	37821	3	1782	9	N	1620	358	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 537,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,515

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	143043 X	21355	-0-	-121688	-0-	21319	3	36	9	N	33					416
02	23240 X	21483	-0-	-1757	-0-	21418	3	65	9	N	59					475
03	27001 X	22908	-0-	-4093	-0-	22816	3	92	9	N	84					559
04	26130 X	22784	-0-	-3346	-0-	22633	3	151	9	N	137	175	1			521
05	27001 X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43					564
06	23010 X	21866	-0-	-1144	-0-	21859	3	7	9	N	6					570
07	23777 X	21950	-0-	-1827	-0-	21950	3			N	-0-					570
08	DLQ G-10	21370	-0-	21370	21370	21370	3			N	-0-					570
09	DLQ G-10	20701	-0-	20701	42071	20691	3	10	9	N	9					579
10	DLQ G-10	19774	-0-	19774	61845	19774	3			N	-0-					579
11	DLQ G-10	19116	-0-	19116	80961	19116	3			N	-0-					579
*12	99762 X	18801	-0-	-80961	-0-	18164	3	637	9	N	579					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	18911 X	2893	-0-	-16018	-0-	2893	3			N	-0-					210
02	3724 X	3023	-0-	-701	-0-	3023	3			N	-0-					210
03	4123 X	2328	-0-	-1795	-0-	2328	3			N	-0-					210
04	3990 X	1472	-0-	-2518	-0-	1472	3			N	-0-					210
05	3348 X	2473	-0-	-875	-0-	2473	3			N	-0-					210
06	3240 X	239	-0-	-3001	-0-	239	3			N	-0-					210
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					210
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3					213
09	DLQ G-10	379	-0-	379	3169	379	3			N	-0-					213
10	DLQ G-10	1776	-0-	1776	4945	1776	3			N	-0-					213
11	DLQ G-10	2918	-0-	2918	7863	2918	3			N	-0-					213
*12	10499 X	2636	-0-	-7863	-0-	2402	3	234	9	N	213					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					190
02	3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3121	3			N	-0-	173	1			17
03	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418	3			N	-0-					17
04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165	3	4	9	N	4					21
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3			N	-0-					21
06	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3			N	-0-					21
07	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	3350	3	22	9	N	20					41
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3271	3	18	9	N	16					57
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	3030	3	35	9	N	32					89
10	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3070	3	7	9	N	6					95
11	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3058	3	1	9	N	1					96
12	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 38,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

01	7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098	3			N	-0-					89
02	6888 X	6271	-0-	-617	-0-	6271	3			N	-0-					89
03	7626 X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	3			N	-0-					89
04	7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884	3			N	-0-					89
05	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3			N	-0-					89
06	6870 X	6083	-0-	-787	-0-	6083	3			N	-0-					89
07	6944 X	6272	-0-	-672	-0-	6272	3			N	-0-					89
08	6479 X	6001	-0-	-478	-0-	6000	3	1	9	N	1					90
09	6090 X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3			N	-0-					90
10	6293 X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-					90
11	6090 X	5628	-0-	-462	-0-	5628	3			N	-0-					90
12	6262 X	5696	-0-	-566	-0-	5694	3	2	9	N	2					92

TOTAL GAS PROD: 73,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	981	-0-	-727	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-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: 6,072 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	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					7
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					7
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					7
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					7
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					7
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					7
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					7
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					7
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					7
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					7
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,804 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-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

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 (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

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	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

01	2883 X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
02	2380 X	1209	-0-	-1171	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	90	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	93	1	2940	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	93	1	3066	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	90	1	2878	2	N	-0-			-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	93	1	3482	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	90	1	2950	2	N	-0-			-0-
*12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	93	1	3165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	5948	-0-	5948	5948	5948	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	7654	-0-	7654	13602	7654	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	7867	-0-	7867	21469	7867	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	5482	-0-	5482	26951	5482	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	10138	-0-	10138	37089	10138	3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	14308	-0-	14308	51397	14308	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	10984	-0-	10984	62381	10984	3			N	-0-			-0-
10	62387 X	6	-0-	-62381	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12400 X	5797	-0-	-6603	-0-	5797	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

01	18538 X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	1248	5	N	-0-			-0-
02	16016 X	13348	-0-	-2668	-0-	11864	2	1484	5	N	-0-			-0-
03	17732 X	11923	-0-	-5809	-0-	11708	2	215	5	N	-0-			-0-
04	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	13744	1	1797	5	N	-0-			-0-
05	14787 X	13600	-0-	-1187	-0-	13338	1	262	5	N	-0-			-0-
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17592	2	104	5	N	-0-			-0-
07	16058 X	13274	-0-	-2784	-0-	13101	2	173	5	N	-0-			-0-
08	16058 X	11195	-0-	-4863	-0-	10799	2	396	5	N	-0-			-0-
09	17700 X	4096	-0-	-13604	-0-	3722	1	374	5	N	-0-			-0-
10	18290 X	3383	-0-	-14907	-0-	2770	2	613	5	N	-0-			-0-
11	17700 X	3860	-0-	-13840	-0-	3757	2	103	5	N	-0-			-0-
*12	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	16411	2	701	5	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,758 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	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-			-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
*12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,474 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	860	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1594	-0-	-198	-0-	860	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	860	1	434	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	860	1	908	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	860	1	544	2	N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	860	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	860	1	958	2	N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	860	1	833	2	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	860	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	860	1	765	2	N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	860	1	851	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	860	1	961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,702 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	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2336	R	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1537	-0-	-540	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	2130	#	912	-0-	-1218	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	1435	-0-	-1138	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	1245	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	1287	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	2934	R	2934	-0-	-0-	-0-	1287	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	2880	#	2684	-0-	-196	-0-	1245	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	1287	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	2910	#	2898	-0-	-12	-0-	1245	1	1653	2	N	-0-					-0-
*12	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	1287	1	1730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,884 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	343	-0-	-677	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	501	-0-	-677	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09	660 N	228	-0-	-432	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

01	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1232 X	612	-0-	-620	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	5253	-0-	-699	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	4307	-0-	-1453	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,409 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	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			Y	-0-					8
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	3	4	9	Y	4	4	8			8
03	6045 X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3	9	Y	3	3	8			8
04	5850 X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	6045 X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3			Y	-0-					8
06	5460 X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3			Y	-0-					8
07	5301 X	4738	-0-	-563	-0-	4738	3			Y	-0-					8
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					8
09	4740 X	4590	-0-	-150	-0-	4590	3			Y	-0-					8
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					8
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					8
*12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2081	2	32	9	Y	29					66
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					66
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			Y	-0-					66
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10	9	Y	9	65	1			10
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31	9	Y	28					38
06	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					38
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					38
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			Y	-0-					38
09	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			Y	-0-					38
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					56
11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			Y	-0-					56
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1790	2	15	9	Y	14					70

TOTAL GAS PROD: 23,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3			Y	-0-					8
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					8
03	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	2573	3			Y	-0-					8
04	3030	X	2046	-0-	-984	-0-	2046	3			Y	-0-					8
05	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			Y	-0-					8
06	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	2603	3			Y	-0-					8
07	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			Y	-0-					8
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			Y	-0-					8
09	2610	N	1929	-0-	-681	-0-	1929	3			Y	-0-					8
10	3100	N	7605	-0-	4505	4505	7605	3			Y	-0-					8
*11	7107	X	2602	-0-	-4505	-0-	2602	3			Y	-0-					8
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					19
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					72
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	9	N	18					90
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	9	N	14					104
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	9	N	9					113
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	9	N	9					122
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	9	N	20					142
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	18	1	8	9	N	7					149
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					150
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	9	N	1					151
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					152

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2014

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	850	-0-	-590	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	440	-0-	-862	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	512	-0-	-688	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					317
02	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	7131	2			N	-0-					317
03	13872	X	6741	-0-	-7131	-0-	6741	2			N	-0-					317
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					317
05	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					317
06	7860	X	7700	-0-	-160	-0-	7700	2			N	-0-					317
07	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	7703	2			N	-0-					317
08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					317
09	7710	X	6508	-0-	-1202	-0-	6508	2			N	-0-					317
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					317
11	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					317
12	8153	X	7373	-0-	-780	-0-	7373	2			N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 89,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		1156	-0-	1156	1156	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	780	N	413	-0-	-367	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	206	-0-	-814	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	868	N	289	-0-	-579	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	570	-0-	-1200	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 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	667	R	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					225
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	N	6					231
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29	9	N	26					257
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	180	1			80
05	682	#	567	-0-	-115	-0-	565	2	2	9	N	2					82
06	660	#	488	-0-	-172	-0-	486	2	2	9	N	2					84
07	775	#	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	N	2					86
08	775	#	642	-0-	-133	-0-	638	2	4	9	N	4					90
09	750	#	372	-0-	-378	-0-	363	2	9	9	N	8					98
10	775	#	550	-0-	-225	-0-	515	2	35	9	N	32					130
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	987	2	22	9	N	20					150
12	775	#	706	-0-	-69	-0-	691	2	15	9	N	14					164

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4547	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5270	X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5100	X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2819	2	32	9	Y	29					59
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					59
03	2883	N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2			Y	-0-					59
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	59	1			10
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31	9	Y	28					38
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			Y	-0-					38
07	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					38
08	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			Y	-0-					38
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					38
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2773	2	20	9	Y	18					56
11	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			Y	-0-					56
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 28,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					56
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1307	2	51	9	N	46	5	8			97
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			97
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16	2	8			111
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	N	37					148
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					148
07	1426	N	606	-0-	-820	-0-	580	2	26	9	N	24	156	1			16
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					16
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1006	2	29	9	N	26					42
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					42
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1047	2	61	9	N	55					97
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	N	14					111

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	T. A.	3608	-0-	3608	18448	3608	2			N	-0-					23
02	T. A.	3199	-0-	3199	21647	3193	2	6	9	N	5	5	8			23
03	T. A.	2710	-0-	2710	24357	2704	2	6	9	N	5	5	8			23
04	T. A.	2721	-0-	2721	27078	2718	2	3	9	N	3	3	8			23
05	T. A.	3066	-0-	3066	30144	3066	2			N	-0-					23
06	33060 X	2916	-0-	-30144	-0-	2916	2			N	-0-					23
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					23
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					23
09	2970 X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			N	-0-					23
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					23
*11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
*12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

01	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					22
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5	5	8			22
03	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1393	2	3	9	N	3	3	8			22
04	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			22
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					22
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					22
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					22
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					22
09	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					22
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					22
11	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					22
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	1	85	3	N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3	3	N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	1542	2		N	-0-			59
02	2464 X	1218	-0-	-1246	-0-	1218	2		N	-0-			59
03	2728 X	1371	-0-	-1357	-0-	1371	2		N	-0-			59
04	2640 X	1256	-0-	-1384	-0-	1256	2		N	-0-			59
05	1798 X	1631	-0-	-167	-0-	1631	2		N	-0-			59
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			59
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			59
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			59
09	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2		N	-0-			59
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			59
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			59
12	2542 N	1628	-0-	-914	-0-	1628	2		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

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	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			19
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			19
03	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2		N	-0-			19
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			19
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			19
06	1770 N	456	-0-	-1314	-0-	456	2		N	-0-			19
07	2108 N	1172	-0-	-936	-0-	1172	2		N	-0-			19
08	2139 N	1096	-0-	-1043	-0-	1096	2		N	-0-			19
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			19
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			19
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			19
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 16,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	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-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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	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	A	-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	-0-			-0-

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

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

01	38502	X	37246	-0-	-1256	-0-	37246	2	N	-0-			3
02	34776	X	33826	-0-	-950	-0-	33826	2	N	-0-			3
03	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2	N	-0-			3
04	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2	N	-0-			3
05	DLQ G-10		37886	-0-	37886	37886	37886	2	N	-0-			3
06	DLQ G-10		36598	-0-	36598	74484	36598	2	N	-0-			3
07	DLQ G-10		39294	-0-	39294	113778	39294	2	N	-0-			3
08	DLQ G-10		39053	-0-	39053	152831	39053	2	N	-0-			3
09	191781	X	38950	-0-	-152831	-0-	38950	2	N	-0-			3
10	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	38893	2	N	-0-			3
11	38040	X	36700	-0-	-1340	-0-	36700	2	N	-0-			3
12	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 413,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

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

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
GIEBEL PETROLEUM LTD. 304280
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

01	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
02	3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3249	-0-	149	149	3249	2		N	-0-			-0-
04	3040	3040	-0-	-0-	149	3040	2		N	-0-			-0-
05	3100	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
06	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
07	3105	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
08	3167	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09	3090	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10	3100	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
11	3000	2987	-0-	-13	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
12	3100	2870	-0-	-230	-0-	2870	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,612 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	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
02	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3038 #	56	-0-	-2982	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
07	2790 #	651	-0-	-2139	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1452	1385	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2488	-0-	2488	3940	2488	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6112	2172	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	194	-0-	194	6306	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,071 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	36258					N	-0-					112
02	0	-0-	-0-	-0-	36258					N	-0-					112
03	0	-0-	-0-	-0-	36258					N	-0-					112
04	0	3046	-0-	3046	39304	3046	2			N	-0-					112
05	0	-0-	-0-	-0-	39304					N	-0-					112
06	0	1881	-0-	1881	41185	1881	2			N	-0-					112
07	0	1458	-0-	1458	42643	1458	99			N	-0-					112
08	0	2295	-0-	2295	44938	2295	2			N	-0-					112
09	0	2034	-0-	2034	46972	2034	2			N	-0-					112
10	0	1989	-0-	1989	48961	1989	2			N	-0-					112
11	0	1884	-0-	1884	50845	1884	2			N	-0-					112
12	0	NO RPT	-0-	-0-	50845					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	163	1			50
02	140 #	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					50
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B DENY	-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-

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	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	876	-0-	876	876	876	2		N	-0-			-0-
03	7119 X	6243	-0-	-876	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
04	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2		N	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
07	6231 X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11988	-0-	11988	11988	11988	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11988	-0-	11988	23976	11988	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23976				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	30846	6870	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4208	-0-	4208	35054	4208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	1410 N	195	-0-	-1215	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	166 N	151	-0-	-15 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	718 N	363	-0-	-355 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	527 N	293	-0-	-234 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	390 N	203	-0-	-187 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	370 N	-0-	-0-	-370 B	-0-				N	3	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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	7	-0-	7 B	7	7	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2586	-0-	2586 B	2593	2586	3		N	-0-			-0-
11	1492	3775	-0-	2283 B	4876	3775	3		N	-0-			-0-
*12	1415	1492	-0-	77 B	4953	1492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	355	2	1	9	Y	1					5
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					6
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					7
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	227	2	3	9	Y	3					10
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					12
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					14
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	188	2	3	9	Y	3					17
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	324	2	2	9	Y	2					19
09	330 #	251	-0-	-79	-0-	250	2	1	9	Y	1					20
10	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					22
11	330 #	207	-0-	-123	-0-	206	2	1	9	Y	1					23
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	324	-0-	-79	-0-	323	2	1	9	Y	1					7
02	364 #	237	-0-	-127	-0-	234	2	3	9	Y	3					10
03	434 #	185	-0-	-249	-0-	184	2	1	9	Y	1					11
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	201	2	3	9	Y	3	9	1			5
05	434 #	159	-0-	-275	-0-	158	2	1	9	Y	1					6
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	1					7
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	1					8
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					10
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	9	1			3
10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					4
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					5
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	465 #	396	-0-	-69	-0-	395	2	1	9	Y	1					3
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					4
03	465 #	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	Y	1					5
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					6
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4					10
06	420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					1
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					2
09	420 #	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	Y	1					3
10	458 R	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					4
11	450 #	359	-0-	-91	-0-	358	2	1	9	Y	1					5
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	875	-0-	-55	-0-	873	2	2	9	Y	2					38
02	728 #	532	-0-	-196	-0-	521	2	11	9	Y	10					48
03	1023 #	556	-0-	-467	-0-	553	2	3	9	Y	3					51
04	990 #	679	-0-	-311	-0-	670	2	9	9	Y	8	29	1			30
05	1023 #	649	-0-	-374	-0-	646	2	3	9	Y	3					33
06	840 #	599	-0-	-241	-0-	597	2	2	9	Y	2					35
07	713 #	606	-0-	-107	-0-	603	2	3	9	Y	3					38
08	713 #	487	-0-	-226	-0-	479	2	8	9	Y	7					45
09	690 #	541	-0-	-149	-0-	535	2	6	9	Y	5	28	1			22
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					24
11	600 #	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	Y	3					27
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

01	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	651 #	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540 #	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	496 #	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

01	651 #	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					237
02	560 #	60	-0-	-500	-0-	60	2			N	-0-					237
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					237
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					237
05	620 #	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					237
06	690 #	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					237
07	713 #	577	-0-	-136	-0-	576	2	1	9	N	1					238
08	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					238
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2					240
10	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					242
11	660 #	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					242
12	682 #	605	-0-	-77	-0-	604	2	1	9	N	1					243

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7			72
02	909 R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2			74
03	1085 #	990	-0-	-95	-0-	981	2	9	9	N	8			82
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	934	2	14	9	N	13			95
05	1085 #	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14			109
06	990 #	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	12			121
07	992 #	531	-0-	-461	-0-	519	2	12	9	N	11			132
08	992 #	486	-0-	-506	-0-	477	2	9	9	N	8			140
09	960 #	391	-0-	-569	-0-	383	2	8	9	N	7			147
10	961 #	449	-0-	-512	-0-	446	2	3	9	N	3			150
11	630 #	451	-0-	-179	-0-	441	2	10	9	N	9			159
*12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8			167

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

01	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			122
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3			125
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4			129
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3			132
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3			135
06	690 #	610	-0-	-80	-0-	600	2	10	9	N	9			144
07	744 #	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8			152
08	744 #	724	-0-	-20	-0-	689	2	35	9	N	32			184
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	589	2	2	9	N	2			186
10	713 #	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-			186
11	690 #	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-			186
12	713 #	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	384	-0-	-174	-0-	381	2	3	9	N	3					35
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3					38
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	N	7					45
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	9	N	10					55
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17					72
06	390 #	301	-0-	-89	-0-	293	2	8	9	N	7					79
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	N	8					87
08	403 #	322	-0-	-81	-0-	311	2	11	9	N	10					97
09	360 #	177	-0-	-183	-0-	174	2	3	9	N	3					100
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	N	10					110
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	N	10					120
*12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	N	10					130

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

01	775 #	538	-0-	-237	-0-	534	2	4	9	N	4					77
02	700 #	555	-0-	-145	-0-	549	2	6	9	N	5					82
03	775 #	637	-0-	-138	-0-	617	2	20	9	N	18					100
04	750 #	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	N	17					117
05	775 #	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10					127
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					142
07	651 #	410	-0-	-241	-0-	368	2	42	9	N	38					180
08	651 #	326	-0-	-325	-0-	316	2	10	9	N	9					189
09	690 #	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					189
10	713 #	420	-0-	-293	-0-	409	2	11	9	N	10					199
11	690 #	525	-0-	-165	-0-	519	2	6	9	N	5					204
*12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					214

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

01	930 #	680	-0-	-250	-0-	671	2	9	9	N	8					77
02	840 #	599	-0-	-241	-0-	599	2			N	-0-					77
03	930 #	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15					92
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	852	2	14	9	N	13					105
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					123
06	810 #	792	-0-	-18	-0-	773	2	19	9	N	17					140
07	899 #	736	-0-	-163	-0-	727	2	9	9	N	8					148
08	930 #	728	-0-	-202	-0-	715	2	13	9	N	12					160
09	900 #	784	-0-	-116	-0-	760	2	24	9	N	22					182
10	930 #	732	-0-	-198	-0-	721	2	11	9	N	10					192
11	780 #	672	-0-	-108	-0-	669	2	3	9	N	3					195
12	806 #	672	-0-	-134	-0-	670	2	2	9	N	2					197

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					125
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					N	4					129
03	868	#	603	-0-	-265	-0-	601	2	2	9	N	2					131
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					131
05	868	#	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1					132
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	97	1			53
07	868	#	806	-0-	-62	-0-	795	2	11	9	N	10					63
08	873	R	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					73
09	840	#	823	-0-	-17	-0-	808	2	15	9	N	14					87
10	868	#	826	-0-	-42	-0-	815	2	11	9	N	10					97
11	840	#	805	-0-	-35	-0-	802	2	3	9	N	3					100
12	868	#	829	-0-	-39	-0-	816	2	13	9	N	12					112

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

01	620	#	478	-0-	-142	-0-	471	2	7	9	N	6					80
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					90
03	620	#	615	-0-	-5	-0-	594	2	21	9	N	19					109
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15					124
05	620	#	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18					142
06	600	#	515	-0-	-85	-0-	501	2	14	9	N	13					155
07	620	#	555	-0-	-65	-0-	544	2	11	9	N	10					165
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	564	2	20	9	N	18					183
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	569	2	19	9	N	17					200
10	558	#	470	-0-	-88	-0-	449	2	21	9	N	19					219
11	570	#	310	-0-	-260	-0-	307	2	3	9	N	3					222
12	620	#	276	-0-	-344	-0-	265	2	11	9	N	10					232

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

01	1612	#	1174	-0-	-438	-0-	1156	2	18	9	N	16					68
02	1456	#	1325	-0-	-131	-0-	1284	2	41	9	N	37					105
03	1612	#	1444	-0-	-168	-0-	1389	2	55	9	N	50					155
04	1560	#	1335	-0-	-225	-0-	1299	2	36	9	N	33					188
05	1612	#	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64					252
06	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24	179	1			97
07	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1283	2	25	9	N	23					120
08	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33					153
09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					182
10	1302	#	1221	-0-	-81	-0-	1210	2	11	9	N	10					192
11	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2317	2	40	9	N	36					228
*12	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1390	2	28	9	N	25	186	1			67

TOTAL GAS PROD: 16,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			77
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			77
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			77
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			77
05	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-			77
06	360 #	200	-0-	-160	-0-	200	3		N	-0-			77
07	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			77
08	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			77
09	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			77
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			77
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			77
12	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	727	-0-	-110	-0-	676	3	51	9	N	46					199
02	728 #	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-					199
03	806 #	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					199
04	780 #	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					199
05	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					199
06	750 #	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					199
07	775 #	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					199
08	713 #	712	-0-	-1	-0-	711	3	1	9	N	1					200
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					200
10	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					200
11	690 #	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					200
12	713 #	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	341 #	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					94
02	308 #	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					94
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					96
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	3	7	9	N	6					102
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					102
06	540 #	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					102
07	558 #	252	-0-	-306	-0-	252	3			N	-0-					102
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					102
09	510 #	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					102
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					102
11	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					102
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

01	434 #	196	-0-	-238	-0-	196	3			N	-0-					21
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	315	3			N	-0-					21
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1					22
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					22
06	660 #	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					22
07	682 #	308	-0-	-374	-0-	308	3			N	-0-					22
08	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					22
09	630 #	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					22
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					22
11	510 #	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					22
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					86
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					86
03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					86
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					86
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					86
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					86
09	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					86
10	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					86
11	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					86
*12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-					344
02	924	#	222	-0-	-702	-0-	222	3			N	-0-					344
03	1023	#	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-					344
04	990	#	222	-0-	-768	-0-	222	3			N	-0-					344
05	930	#	222	-0-	-708	-0-	222	3			N	-0-					344
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					344
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					344
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					344
09	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					344
10	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					344
11	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					344
*12	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					344

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					102
02	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					102
03	589	#	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					102
04	570	#	235	-0-	-335	-0-	235	3			N	-0-					102
05	589	#	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					102
06	570	#	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					102
07	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					102
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					102
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					102
10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					102
11	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					102
*12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
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 #	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					92
02	448 #	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-					92
03	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					92
04	300 #	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					92
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					92
06	300 #	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					92
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					92
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					92
09	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					92
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					92
11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					92
*12	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					173
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					173
03	1488 #	1062	-0-	-426	-0-	1062	3			N	-0-					173
04	1440 #	766	-0-	-674	-0-	766	3			N	-0-					173
05	1488 #	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					173
06	1320 #	650	-0-	-670	-0-	650	3			N	-0-					173
07	1364 #	1004	-0-	-360	-0-	1004	3			N	-0-					173
08	1054 #	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					173
09	780 #	443	-0-	-337	-0-	443	3			N	-0-					173
10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					173
11	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					173
*12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147 #	943	-0-	-204	-0-	932	3	11	9	N	10					87
02	1036 #	1001	-0-	-35	-0-	964	3	37	9	N	34					121
03	1023 #	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					121
04	990 #	593	-0-	-397	-0-	589	3	4	9	N	4					125
05	1116 #	400	-0-	-716	-0-	397	3	3	9	N	3					128
06	1080 #	229	-0-	-851	-0-	229	3			N	-0-					128
07	1116 #	296	-0-	-820	-0-	296	3			N	-0-					128
08	620 #	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					128
09	600 #	25	-0-	-575	-0-	22	3	3	9	N	3					131
10	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4					135
11	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5					140
*12	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					148

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806 #	557	-0-	-249	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	780 #	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	806 #	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	840 #	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	868 #	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	840 #	207	-0-	-633	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	775 #	585	-0-	-190	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

01	310 #	286	-0-	-24	-0-	271	3	15	9	N	14					107
02	280 #	275	-0-	-5	-0-	271	3	4	9	N	4					111
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	262	3	3	9	N	3					114
04	300 #	239	-0-	-61	-0-	237	3	2	9	N	2					116
05	310 #	268	-0-	-42	-0-	262	3	6	9	N	5					121
06	300 #	264	-0-	-36	-0-	263	3	1	9	N	1					122
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	238	3	1	9	N	1					123
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					123
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					123
10	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					123
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					123
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	240 #	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	308 #	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330 #	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	330 #	81	-0-	-249	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	N	17					66
02	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	N	2					68
03	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1083	3	7	9	N	6					74
04	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2227	3	6	9	N	5					79
05	3039 R	3039	-0-	-0-	-0-	3005	3	34	9	N	31					110
06	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7	9	N	6					116
07	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					116
08	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					116
09	4156 R	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					116
10	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					116
*11	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					116
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 23,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 1

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

01	620	#	126	-0-	-494	-0-	125	2	1	9	Y	1	73	1			9
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	579	2	82	4	Y	1					11
							1	9									
04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					11
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4					15
06	600	#	598	-0-	-2	-0-	597	2	1	9	Y	1					16
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					16
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					16
09	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					16
10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					16
11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					16
*12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	620	#	180	-0-	-440	-0-	179	2	1	9	Y	1	76	1			9
02	620	R	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					10
03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	740	2	104	4	Y	2					12
							2	9									
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					12
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	632	2	3	9	Y	3					15
06	660	#	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	Y	1					16
07	682	#	559	-0-	-123	-0-	558	2	1	9	Y	1					17
08	682	#	129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-					17
09	660	#	239	-0-	-421	-0-	239	2			Y	-0-					17
10	589	#	247	-0-	-342	-0-	247	2			Y	-0-					17
11	570	#	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					17
12	558	#	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	217	#	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-	26	1			3
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	252	2	36	4	Y	2					5
							2	9									
04	300	#	144	-0-	-156	-0-	144	2			Y	-0-					5
05	310	#	113	-0-	-197	-0-	107	2	6	9	Y	5					10
06	300	#	96	-0-	-204	-0-	93	2	3	9	Y	3					13
07	310	#	124	-0-	-186	-0-	99	2	25	9	Y	23					36
08	279	#	107	-0-	-172	-0-	100	2	7	9	Y	6					42
09	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					42
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					42
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					42
*12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	775	#	709	-0-	-66	-0-	47	1	627	3	Y	7	7	0			-0-
							27	4	8	9							
02	700	#	495	-0-	-205	-0-	31	1	438	3	Y	11	10	0			1
							14	4	12	9							
03	775	#	444	-0-	-331	-0-	29	1	364	3	Y	10	10	0			1
							40	4	11	9							
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	Y	14	14	0			1
							5	4	15	9							
05	682	#	592	-0-	-90	-0-	36	1	532	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
06	660	#	525	-0-	-135	-0-	35	1	446	3	Y	15	15	0			-0-
							27	4	17	9							
07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	12	12	0			-0-
							20	4	13	9							
08	589	#	475	-0-	-114	-0-	42	1	423	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
09	570	#	334	-0-	-236	-0-	27	1	292	3	Y	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
*10	527	#	506	-0-	-21	-0-	40	1	453	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
*11	510	#	506	-0-	-4	-0-	39	1	454	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
12	527	#	421	-0-	-106	-0-	33	1	371	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	527 #	187	-0-	-340	-0-	23	1	156	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
02	420 #	174	-0-	-246	-0-	20	1	148	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
03	434 #	306	-0-	-128	-0-	26	1	236	3	Y	17	16	0			1
						25	4	19	9							
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	72	1	705	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
07	837 #	682	-0-	-155	-0-	86	1	574	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
08	859 R	859	-0-	-0-	-0-	114	1	741	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	934 R	934	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*10	973 R	973	-0-	-0-	-0-	115	1	855	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	840 #	827	-0-	-13	-0-	95	1	728	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	973 R	973	-0-	-0-	-0-	112	1	846	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	217 #	168	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	217 #	134	-0-	-83	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
07	568 R	568	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	558 #	492	-0-	-66	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	540 #	394	-0-	-146	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	558 #	118	-0-	-440	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,080 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	310	#	89	-0-	-221	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	280	#	69	-0-	-211	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	310	#	57	-0-	-253	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	360	#	294	-0-	-66	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 3,339 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	544	R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	651	#	382	-0-	-269	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	766	R	766	-0-	-0-	-0-	70	1	692	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	600	#	551	-0-	-49	-0-	46	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	720	#	585	-0-	-135	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	744	#	626	-0-	-118	-0-	49	1	566	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	557	R	557	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	527	#	442	-0-	-85	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
04	643	R	643	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	558	#	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	540	#	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	651	#	141	-0-	-510	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	651	#	242	-0-	-409	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	630	#	368	-0-	-262	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	341	#	279	-0-	-62	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	360	#	352	-0-	-8	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	403	#	395	-0-	-8	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	403	#	402	-0-	-1	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	#	177	-0-	-226	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	#	149	-0-	-103	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	561	R	561	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	527	#	473	-0-	-54	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	510	#	419	-0-	-91	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	527	#	273	-0-	-254	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	238	-0-	-134	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	626	R	626	-0-	-0-	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*10	558	#	216	-0-	-342	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*11	540	#	176	-0-	-364	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	558	#	164	-0-	-394	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	252 #	112	-0-	-140	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	341 #	180	-0-	-161	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 #	71	-0-	-109	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	443 R	443	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	611 R	611	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	3	3	0			-0-
						23	4	3	9							
02	560 #	468	-0-	-92	-0-	30	1	421	3	Y	2	2	0			-0-
						15	4	2	9							
03	752 R	752	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	1	1	0			-0-
						69	4	1	9							
04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	48	1	690	3	Y	11	11	0			-0-
						7	4	12	9							
05	892 R	892	-0-	-0-	-0-	56	1	824	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	922 R	922	-0-	-0-	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
07	893 R	893	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
08	977 R	977	-0-	-0-	-0-	89	1	884	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	750 #	438	-0-	-312	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	899 #	348	-0-	-551	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	870 #	671	-0-	-199	-0-	53	1	615	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	899 #	848	-0-	-51	-0-	67	1	766	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	62	#	57	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	17	-0-	-76	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*10	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 380 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	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	124	#	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,335 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	155 #	140	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	186 #	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
*11	180 #	145	-0-	-35	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	155 #	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	124 #	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,493 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	217	#	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	210	#	134	-0-	-76	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	310	#	192	-0-	-118	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
*11	300	#	225	-0-	-75	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	124	#	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
*11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 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	217	#	136	-0-	-81	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	196	#	123	-0-	-73	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2014

TOTAL GAS PROD: 259 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	186 #	134	-0-	-52	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	217 #	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	180 #	168	-0-	-12	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,905 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	155 #	129	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	99	-0-	-25	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	217 #	131	-0-	-86	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	210 #	174	-0-	-36	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 1,838 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	#	204	-0-	-44	-0-	14	1	182	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-			-0-
							31	4							
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
08	248	#	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	240	#	162	-0-	-78	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*10	279	#	167	-0-	-112	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*11	270	#	195	-0-	-75	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

01	155	#	153	-0-	-2	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	155	#	108	-0-	-47	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
*11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
*12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

TOTAL GAS PROD: 1,643 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	372	#	292	-0-	-80	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	336	#	240	-0-	-96	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	261	-0-	-80	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	279	#	219	-0-	-60	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	435	-0-	-154	-0-	29	1	389	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
03	465	#	368	-0-	-97	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	#	368	-0-	-97	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	434	#	367	-0-	-67	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	310	#	288	-0-	-22	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 4,022 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	264 R	264	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 #	194	-0-	-54	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	240 #	126	-0-	-114	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	248 #	52	-0-	-196	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	67	-0-	-173	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 2,002 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	620 #	404	-0-	-216	-0-	27	1	358	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
02	560 #	416	-0-	-144	-0-	27	1	368	3	Y	8	7	0			1
						12	4	9	9							
03	589 #	500	-0-	-89	-0-	33	1	421	3	Y	-0-	1	0			-0-
						46	4									
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
						21	4	6	9							
08	598 R	598	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
09	729 R	729	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	558 #	517	-0-	-41	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 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-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	5	5	0			-0-
						21	4	6	9							
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	7	7	0			-0-
						19	4	8	9							
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
						43	4									
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
05	607 R	607	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
07	586 R	586	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
09	752 R	752	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
*10	713 #	594	-0-	-119	-0-	47	1	538	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
*11	690 #	568	-0-	-122	-0-	44	1	514	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
12	713 #	565	-0-	-148	-0-	44	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	687	R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	66	64	0			2
							24	4	73	9							
02	616	#	594	-0-	-22	-0-	37	1	511	3	Y	26	26	0			2
							17	4	29	9							
03	682	#	598	-0-	-84	-0-	40	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
							55	4									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	651	#	646	-0-	-5	-0-	40	1	598	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	630	#	623	-0-	-7	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	651	#	648	-0-	-3	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	630	#	617	-0-	-13	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	403	#	287	-0-	-116	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	-0-					-0-
							125	4									
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	3	Y	18	17	0			1
							10	4	20	9							
05	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	89	1	884	3	Y	19	19	0			1
							13	4	21	9							
06	1050	#	698	-0-	-352	-0-	71	1	583	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4	9	9							
07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	63	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
08	1085	#	344	-0-	-741	-0-	45	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	1050	#	389	-0-	-661	-0-	48	1	332	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	93	1	668	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	72	1	534	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	527	#	458	-0-	-69	-0-	55	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	964 R	964	-0-	-0-	-0-	63	1	851	3	Y	13	13	0			-0-
						36	4	14	9							
02	812 #	709	-0-	-103	-0-	45	1	621	3	Y	19	18	0			1
						22	4	21	9							
03	899 #	771	-0-	-128	-0-	50	1	633	3	Y	17	17	0			1
						69	4	19	9							
04	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	3	Y	24	24	0			1
						15	4	26	9							
05	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	2066	3	Y	34	34	0			1
						29	4	37	9							
06	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	3	Y	31	31	0			1
						107	4	34	9							
07	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	23	23	0			1
						77	4	25	9							
08	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1573	3	Y	12	13	0			-0-
						8	4	13	9							
09	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1002	3	Y	15	15	0			-0-
						18	4	17	9							
*10	2170 #	120	-0-	-2050	-0-	9	1	109	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*11	2100 #	102	-0-	-1998	-0-	8	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	2170 #	122	-0-	-2048	-0-	9	1	109	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372 #	250	-0-	-122	-0-	16 1 10 4	220 3 4 9	Y	4	4 0		-0-
02	336 #	156	-0-	-180	-0-	10 1 4 4	142 3	Y	-0-			-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23 1 31 4	290 3	Y	-0-			-0-
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	304 3	Y	-0-			-0-
05	341 #	294	-0-	-47	-0-	18 1 4 4	272 3	Y	-0-			-0-
06	330 #	237	-0-	-93	-0-	16 1 13 4	208 3	Y	-0-			-0-
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	22 1 9 4	222 3	Y	-0-			-0-
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	31 1 1 4	300 3 6 9	Y	5	5 0		-0-
09	330 #	237	-0-	-93	-0-	20 1 4 4	209 3 4 9	Y	4	4 0		-0-
*10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	303 3	Y	-0-			-0-
*11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	314 3	Y	-0-			-0-
*12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	27 1 5 4	315 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

01	527 #	455	-0-	-72	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
02	476 #	419	-0-	-57	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	450 #	356	-0-	-94	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
07	465 #	358	-0-	-107	-0-	31	1	314	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	390 #	379	-0-	-11	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	373 R	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	360 #	353	-0-	-7	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	403 #	394	-0-	-9	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	434 #	344	-0-	-90	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	496 #	406	-0-	-90	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	480 #	391	-0-	-89	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	465 #	423	-0-	-42	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310 #	214	-0-	-96	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	280 #	194	-0-	-86	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	403 #	209	-0-	-194	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	390 #	197	-0-	-193	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	279 #	217	-0-	-62	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	248 #	231	-0-	-17	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	186 #	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
*11	180 #	163	-0-	-17	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	124 #	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	50	-0-	-74	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	124 #	57	-0-	-67	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
*11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	250	-0-	-153	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	364	#	283	-0-	-81	-0-	32	1	243	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
04	813	R	813	-0-	-0-	-0-	84	1	723	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	58	1	460	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	639	R	639	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*10	651	#	491	-0-	-160	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	878	R	878	-0-	-0-	-0-	101	1	773	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	873	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	529	R	529	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							
02	630	R	630	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	64	1	481	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	420	#	401	-0-	-19	-0-	46	1	353	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	558	#	418	-0-	-140	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	310 #	262	-0-	-48	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	111	1	990	3	Y	-0-					-0-
						106	4									
04	904 R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	785	3	Y	21	20	0			1
						7	4	23	9							
05	961 #	831	-0-	-130	-0-	74	1	730	3	Y	15	16	0			-0-
						10	4	17	9							
06	930 #	818	-0-	-112	-0-	84	1	675	3	Y	17	16	0			1
						40	4	19	9							
07	961 #	868	-0-	-93	-0-	102	1	727	3	Y	9	10	0			-0-
						29	4	10	9							
08	961 #	677	-0-	-284	-0-	89	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
09	900 #	580	-0-	-320	-0-	71	1	491	3	Y	7	7	0			-0-
						10	4	8	9							
*10	868 #	535	-0-	-333	-0-	64	1	463	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*11	840 #	287	-0-	-553	-0-	34	1	249	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
12	868 #	276	-0-	-592	-0-	33	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	383	-0-	-82	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	600	R	600	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	764	R	764	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	3	Y	34	33	0			1
							10	4	37	9							
05	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	39	39	0			1
							14	4	43	9							
06	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	870	3	Y	19	19	0			1
							52	4	21	9							
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	977	3	Y	19	19	0			1
							38	4	21	9							
08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	147	1	974	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							
09	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	3	Y	14	14	0			-0-
							19	4	15	9							
*10	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	135	1	974	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
*11	1140	#	1061	-0-	-79	-0-	124	1	920	3	Y	10	11	0			-0-
							6	4	11	9							
12	1178	#	1161	-0-	-17	-0-	138	1	996	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	372	#	264	-0-	-108	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	336	#	276	-0-	-60	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	341	#	290	-0-	-51	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	335	R	335	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	#	265	-0-	-65	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	341	#	307	-0-	-34	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	41	1	278	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
						43	4									
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	457 R	457	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	310 #	305	-0-	-5	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	300 #	210	-0-	-90	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	496 #	215	-0-	-281	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
*11	480 #	188	-0-	-292	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	465 #	311	-0-	-154	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

01	465 #	370	-0-	-95	-0-	45	1	312	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	115	-0-	-226	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	330 #	98	-0-	-232	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	341 #	123	-0-	-218	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	510	-0-	-17	-0-	62	1	429	3	Y	1	1	0			-0-
						18	4	1	9							
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	1	1	0			-0-
						17	4	1	9							
03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	Y	1	1	0			-0-
						62	4	1	9							
04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	1008	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	998	3	Y	55	53	0			2
						14	4	61	9							
06	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	122	1	959	3	Y	-0-	2	0			-0-
						57	4									
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
08	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	158	1	1040	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	855 R	855	-0-	-0-	-0-	104	1	738	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-	133	1	986	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	1170 #	715	-0-	-455	-0-	82	1	630	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	1209 #	1179	-0-	-30	-0-	135	1	1024	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

01	620 #	275	-0-	-345	-0-	33	1	232	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	560 #	207	-0-	-353	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	558 #	318	-0-	-240	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	217 #	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
*11	210 #	200	-0-	-10	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372 #	307	-0-	-65	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	441 R	441	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	454	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	510 #	476	-0-	-34	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	562 R	562	-0-	-0-	-0-	65	1	487	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	282	-0-	-245	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	364 #	242	-0-	-122	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	279 #	217	-0-	-62	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	270 #	185	-0-	-85	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	21	1	153	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	336 #	103	-0-	-233	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	372 #	140	-0-	-232	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-			-0-
*11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

01	279 #	151	-0-	-128	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	252 #	115	-0-	-137	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	279 #	96	-0-	-183	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	270 #	257	-0-	-13	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	22	1	247	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

TOTAL GAS PROD: 2,974 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	496	#	425	-0-	-71	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	448	#	391	-0-	-57	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	496	#	325	-0-	-171	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	600	#	596	-0-	-4	-0-	49	1	538	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	682	#	231	-0-	-451	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	660	#	106	-0-	-554	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	81	-0-	-601	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	119	-0-	-129	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	150	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	248	#	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	217	#	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
*11	210	#	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	153	-0-	-64	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,747 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	248	#	201	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 3,931 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	#	202	-0-	-15	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	279	#	194	-0-	-85	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	270	#	151	-0-	-119	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	179	-0-	-100	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	186 #	176	-0-	-10	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	150 #	149	-0-	-1	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	155 #	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	150 #	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,635 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	775	#	712	-0-	-63	-0-	47	1	637	3	Y	1	1	0			-0-
							27	4	1	9							
02	700	#	628	-0-	-72	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	42	1	523	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	620	#	401	-0-	-219	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	600	#	229	-0-	-371	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	620	#	334	-0-	-286	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	620	#	300	-0-	-320	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	510	#	298	-0-	-212	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	341 #	291	-0-	-50	-0-	35	1	246	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	308 #	220	-0-	-88	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	85	1	559	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	663 R	663	-0-	-0-	-0-	81	1	570	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
*10	620 #	513	-0-	-107	-0-	60	1	448	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*11	722 R	722	-0-	-0-	-0-	82	1	629	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
12	620 #	520	-0-	-100	-0-	59	1	452	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
						48	4									
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	65	1	641	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	66	1	526	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	313	-0-	-17	-0-	38	1	270	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	434 #	356	-0-	-78	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	420 #	333	-0-	-87	-0-	38	1	293	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465 #	402	-0-	-63	-0-	49	1	338	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	53	1	404	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	67	1	610	3	Y	-0-					-0-
						66	4									
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	62	1	538	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
07	465 #	377	-0-	-88	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	465 #	346	-0-	-119	-0-	46	1	299	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	465 #	392	-0-	-73	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	450 #	328	-0-	-122	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	372 #	320	-0-	-52	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 5,455 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

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	147 R	147	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*11	240 #	228	-0-	-12	-0-	27	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	150	-0-	-129	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	252	#	87	-0-	-165	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	39	1	340	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	216	R	216	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	248	#	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					-0-
*11	240	#	200	-0-	-40	-0-	23	1	175	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	5 3	1 4	67	3	Y	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	7 3	1 4	102	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	4 6	1 4	56	3	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014

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 #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	#	153	-0-	-95	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	186	#	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	42	-0-	-138	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	155	#	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	150	#	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	51	-0-	-104	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	291	R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	322	R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	341	#	269	-0-	-72	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	330	#	220	-0-	-110	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	341	#	215	-0-	-126	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	#	252	-0-	-78	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	266	-0-	-44	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	186 #	162	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186 #	128	-0-	-58	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	108	-0-	-42	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	155 #	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
*11	150 #	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,571 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

01	620 #	420	-0-	-200	-0-	51	1	354	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	-0-		-0-
						50	4						
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	53	1	525	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	68	1	534	3	Y	-0-		-0-
						32	4						
07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-		-0-
						27	4						
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	131	1	857	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
09	990 R	990	-0-	-0-	-0-	119	1	855	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
*10	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	124	1	929	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*11	960 #	871	-0-	-89	-0-	100	1	766	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	936	3	Y	-0-		-0-
						18	4						

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 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	465 #	191	-0-	-274	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	420 #	82	-0-	-338	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	403 #	129	-0-	-274	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	65	1	510	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	119	1	797	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	529 R	529	-0-	-0-	-0-	61	1	465	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	41	1	278	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	54	1	388	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	390 #	366	-0-	-24	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

01	434 #	360	-0-	-74	-0-	44	1	303	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	341 #	203	-0-	-138	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	101	-0-	-139	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	217 #	85	-0-	-132	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	210 #	93	-0-	-117	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	165	-0-	-52	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

01	620 #	506	-0-	-114	-0-	32	1	432	3	Y	22	22	0		1
						18	4	24	9						
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	27	1	370	3	Y	14	14	0		1
						12	4	15	9						
03	620 #	417	-0-	-203	-0-	27	1	340	3	Y	13	13	0		1
						36	4	14	9						
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	15	15	0		1
						3	4	17	9						
05	558 #	348	-0-	-210	-0-	21	1	307	3	Y	14	15	0		-0-
						5	4	15	9						
06	480 #	362	-0-	-118	-0-	24	1	307	3	Y	12	12	0		-0-
						18	4	13	9						
07	465 #	380	-0-	-85	-0-	31	1	318	3	Y	16	15	0		1
						13	4	18	9						
08	434 #	306	-0-	-128	-0-	27	1	264	3	Y	13	14	0		-0-
						1	4	14	9						
09	420 #	365	-0-	-55	-0-	30	1	321	3	Y	7	7	0		-0-
						6	4	8	9						
*10	372 #	368	-0-	-4	-0-	28	1	326	3	Y	12	12	0		-0-
						1	4	13	9						
*11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	9	9	0		-0-
						3	4	10	9						
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	8	8	0		-0-
						7	4	9	9						

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	248 #	170	-0-	-78	-0-	11	1	146	3	Y	6	6	0			-0-
						6	4	7	9							
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	12	1	168	3	Y	8	7	0			1
						6	4	9	9							
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	13	1	160	3	Y	6	7	0			-0-
						17	4	7	9							
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	8	8	0			-0-
						12	4	9	9							
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
						7	4	7	9							
08	217 #	160	-0-	-57	-0-	13	1	129	3	Y	15	15	0			-0-
						1	4	17	9							
09	210 #	77	-0-	-133	-0-	4	1	40	3	Y	29	28	0			1
						1	4	32	9							
*10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
*11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	25	24	0			1
						3	4	28	9							
*12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	24	24	0			1
						8	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

01	899 #	869	-0-	-30	-0-	54	1	721	3	Y	58	57	0			2
						30	4	64	9							
02	896 #	882	-0-	-14	-0-	54	1	748	3	Y	49	48	0			3
						26	4	54	9							
03	992 #	855	-0-	-137	-0-	55	1	688	3	Y	34	35	0			2
						75	4	37	9							
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	23	24	0			1
						7	4	25	9							
05	992 #	925	-0-	-67	-0-	56	1	832	3	Y	23	23	0			1
						12	4	25	9							
06	960 #	763	-0-	-197	-0-	52	1	671	3	Y	-0-	1	0			-0-
						40	4									
07	992 #	743	-0-	-249	-0-	63	1	654	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	55	1	550	3	Y	13	13	0			-0-
						3	4	14	9							
09	900 #	806	-0-	-94	-0-	65	1	704	3	Y	22	22	0			-0-
						13	4	24	9							
*10	926 R	926	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	38	37	0			1
						3	4	42	9							
*11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	50	49	0			2
						4	4	55	9							
*12	897 R	897	-0-	-0-	-0-	67	1	769	3	Y	43	44	0			1
						14	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 #	227	-0-	-21	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	372 #	306	-0-	-66	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	32	1	243	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	270 #	268	-0-	-2	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465 #	366	-0-	-99	-0-	45	1	309	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
04	776 R	776	-0-	-0-	-0-	80	1	690	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
07	434 #	371	-0-	-63	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	434 #	310	-0-	-124	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	496 #	292	-0-	-204	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	450 #	249	-0-	-201	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	465 #	262	-0-	-203	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	80	1	691	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	53	1	389	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	420 #	395	-0-	-25	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	413	-0-	-21	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

TOTAL GAS PROD: 5,160 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	501 R	501	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	510 #	413	-0-	-97	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	527 #	316	-0-	-211	-0-	38	1	267	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	527 #	290	-0-	-237	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	510 #	275	-0-	-235	-0-	35	1	236	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	310 #	200	-0-	-110	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	300 #	173	-0-	-127	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,659 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	465 #	436	-0-	-29	-0-	49	1	371	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
02	420 #	325	-0-	-95	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	372 #	360	-0-	-12	-0-	43	1	311	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	506	-0-	-145	-0-	34 1 19 4	451 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
02	588 #	421	-0-	-167	-0-	28 1 13 4	380 3	Y	-0-			-0-
03	496 #	437	-0-	-59	-0-	29 1 39 4	369 3	Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	188 3	Y	-0-			-0-
05	465 #	126	-0-	-339	-0-	8 1 1 4	117 3	Y	-0-			-0-
06	450 #	195	-0-	-255	-0-	13 1 10 4	172 3	Y	-0-			-0-
07	465 #	210	-0-	-255	-0-	18 1 7 4	185 3	Y	-0-			-0-
08	434 #	57	-0-	-377	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
09	210 #	63	-0-	-147	-0-	5 1 1 4	57 3	Y	-0-			-0-
*10	924 R	924	-0-	-0-	-0-	73 1 3 4	840 3 8 9	Y	7	7 0		-0-
*11	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	84 1 6 4	975 3 10 9	Y	9	9 0		-0-
*12	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	81 1 17 4	928 3 10 9	Y	9	9 0		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	372 #	316	-0-	-56	-0-	39 1 11 4	266 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	36 1 9 4	270 3	Y	-0-			-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	44 1 45 4	407 3	Y	-0-			-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	46 1 4 4	397 3	Y	-0-			-0-
05	310 #	84	-0-	-226	-0-	8 1 1 4	75 3	Y	-0-			-0-
06	300 #	38	-0-	-262	-0-	4 1 2 4	32 3	Y	-0-			-0-
07	310 #	38	-0-	-272	-0-	5 1 1 4	32 3	Y	-0-			-0-
08	310 #	38	-0-	-272	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			-0-
09	300 #	42	-0-	-258	-0-	5 1 1 4	36 3	Y	-0-			-0-
*10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	28 1	211 3	Y	-0-			-0-
*11	495 R	495	-0-	-0-	-0-	57 1 3 4	435 3	Y	-0-			-0-
*12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	47 1 7 4	357 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
*11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	146	-0-	-71	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	868	#	137	-0-	-731	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	840	#	189	-0-	-651	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	372	#	149	-0-	-223	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

01	186	#	115	-0-	-71	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	99	-0-	-69	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	279	#	189	-0-	-90	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	270	#	209	-0-	-61	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

01	434 #	266	-0-	-168	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	392 #	189	-0-	-203	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	403 #	297	-0-	-106	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	527 #	344	-0-	-183	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	450 #	315	-0-	-135	-0-	36	1	278	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527 #	180	-0-	-347	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	476 #	184	-0-	-292	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	527 #	153	-0-	-374	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	814 R	814	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	691	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
07	665 R	665	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*10	806 #	754	-0-	-52	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	780 #	546	-0-	-234	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	713 #	602	-0-	-111	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

01	403 #	283	-0-	-120	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	336 #	189	-0-	-147	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	834 R	834	-0-	-0-	-0-	76	1	748	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	61	1	440	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*10	682 #	523	-0-	-159	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	660 #	361	-0-	-299	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	682 #	370	-0-	-312	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

TOTAL GAS PROD: 5,621 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	248 #	190	-0-	-58	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	744 #	146	-0-	-598	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	720 #	136	-0-	-584	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	558 #	77	-0-	-481	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	36	-0-	-119	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	140	#	40	-0-	-100	-0-	2	1	30	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	51	48	0			3
							6	4	56	9							
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	45	46	0			2
							50	9									
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	62	#	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	90	#	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	127	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	150	#	149	-0-	-1	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 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	279 #	271	-0-	-8	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	252 #	77	-0-	-175	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	279 #	24	-0-	-255	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
						2	4									
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	42	39	0			3
						4	4	46	9							
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	8	1	104	3	Y	21	23	0			1
						11	4	23	9							
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	21	21	0			1
						1	4	23	9							
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	10	1	143	3	Y	25	25	0			1
						2	4	28	9							
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	186 #	144	-0-	-42	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
*11	150 #	136	-0-	-14	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	336	-0-	-5	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	372 #	112	-0-	-260	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2014

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	445 R	445	-0-	-0-	-0-	49	1	380	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	47	1	406	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	57	1	396	3	Y	31	30	0			1
						7	4	34	9							
*10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	53	52	0			2
						2	4	58	9							
*11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
*12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	389 R	389	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	336 #	257	-0-	-79	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	45	1	312	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	587 R	587	-0-	-0-	-0-	71	1	514	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	450 #	420	-0-	-30	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	372 #	278	-0-	-94	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 #	1574	-0-	-627	-0-	105	1	1399	3	Y	11	11	0			-0-
						58	4	12	9							
02	1988 #	1778	-0-	-210	-0-	115	1	1585	3	Y	23	21	0			2
						53	4	25	9							
03	2139 #	2044	-0-	-95	-0-	136	1	1704	3	Y	16	17	0			1
						186	4	18	9							
04	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1899	3	Y	17	17	0			1
						19	4	19	9							
05	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	3	Y	24	24	0			1
						28	4	26	9							
06	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	3	Y	21	21	0			1
						109	4	23	9							
07	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	182	1	1870	3	Y	20	20	0			1
						73	4	22	9							
08	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	3	Y	17	18	0			-0-
						9	4	19	9							
09	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	193	1	2100	3	Y	10	10	0			-0-
						37	4	11	9							
*10	2139 #	2065	-0-	-74	-0-	163	1	1874	3	Y	19	18	0			1
						7	4	21	9							
*11	2070 #	1425	-0-	-645	-0-	109	1	1277	3	Y	29	29	0			1
						7	4	32	9							
12	2170 #	1412	-0-	-758	-0-	109	1	1248	3	Y	28	28	0			1
						24	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 22,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	93 #	36	-0-	-57	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	217 #	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
*11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	138	-0-	-79	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	155 #	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
*11	120 #	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,315 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	868 #	279	-0-	-589	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	330 #	293	-0-	-37	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
07	341 #	335	-0-	-6	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	341 #	293	-0-	-48	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	241	-0-	-89	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	310 #	269	-0-	-41	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

01	217 #	206	-0-	-11	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	270 #	268	-0-	-2	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	279 #	230	-0-	-49	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,023 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	558 #	93	-0-	-465	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	364 #	56	-0-	-308	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	248 #	90	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
07	529 R	529	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*10	589 #	376	-0-	-213	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	570 #	349	-0-	-221	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	527 #	234	-0-	-293	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	698 R	698	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	3	3	0			-0-
						53	4	3	9							
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	6	6	0			-0-
						5	4	7	9							
05	682 #	670	-0-	-12	-0-	41	1	607	3	Y	13	13	0			-0-
						8	4	14	9							
06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	47	45	0			2
						40	4	52	9							
07	682 #	611	-0-	-71	-0-	51	1	530	3	Y	8	10	0			-0-
						21	4	9	9							
08	682 #	526	-0-	-156	-0-	47	1	466	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
09	660 #	454	-0-	-206	-0-	37	1	404	3	Y	5	5	0			-0-
						7	4	6	9							
*10	880 R	880	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	Y	22	21	0			1
						3	4	24	9							
*11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
12	620 #	594	-0-	-26	-0-	45	1	513	3	Y	24	24	0			1
						10	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	403 #	310	-0-	-93	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	403 #	270	-0-	-133	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
08	586 R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	530	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	474 R	474	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*10	589 #	536	-0-	-53	-0-	43	1	491	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	570 #	390	-0-	-180	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	589 #	449	-0-	-140	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	592 R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

TOTAL GAS PROD: 4,761 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	558 #	448	-0-	-110	-0-	30	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
						17	4	3	9							
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
						50	4	1	9							
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	510 #	94	-0-	-416	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	558 #	410	-0-	-148	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	807 R	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	739 R	739	-0-	-0-	-0-	61	1	665	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	70	1	600	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	682 #	583	-0-	-99	-0-	53	1	523	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	660 #	500	-0-	-160	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	682 #	531	-0-	-151	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
08	620 #	499	-0-	-121	-0-	65	1	429	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
09	600 #	369	-0-	-231	-0-	46	1	310	3	Y	5	5	0			-0-
						7	4	6	9							
*10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
12	403 #	377	-0-	-26	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	279 #	148	-0-	-131	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	270 #	167	-0-	-103	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	279 #	221	-0-	-58	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	248 #	89	-0-	-159	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	104	-0-	-136	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	395 R	395	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	45	1	306	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*10	372 #	316	-0-	-56	-0-	38	1	277	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	360 #	263	-0-	-97	-0-	31	1	230	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	372 #	300	-0-	-72	-0-	36	1	259	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	918	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
02	878 R	878	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	930 #	625	-0-	-305	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
06	900 #	596	-0-	-304	-0-	41	1	520	3	Y	4	4	0			-0-
						31	4	4	9							
07	930 #	566	-0-	-364	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
08	837 #	339	-0-	-498	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	780 #	322	-0-	-458	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
*12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	60	1	698	3	Y	6	6	0			-0-
						13	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	546	R	546	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	504	#	460	-0-	-44	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	558	#	382	-0-	-176	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	806	R	806	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	540	#	215	-0-	-325	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	620	#	174	-0-	-446	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	620	#	139	-0-	-481	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	600	#	153	-0-	-447	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
*11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

01	341	#	259	-0-	-82	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	308	#	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	#	143	-0-	-198	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	50	1	504	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	558	#	515	-0-	-43	-0-	41	1	472	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	540	#	389	-0-	-151	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	558	#	427	-0-	-131	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 4,383 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	372 #	235	-0-	-137	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	336 #	207	-0-	-129	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	372 #	172	-0-	-200	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
07	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	887	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	53	1	574	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1009	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	960 #	792	-0-	-168	-0-	62	1	726	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	992 #	839	-0-	-153	-0-	66	1	759	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

01	341 #	259	-0-	-82	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	308 #	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	341 #	205	-0-	-136	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	434 #	417	-0-	-17	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	390 #	295	-0-	-95	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	403 #	276	-0-	-127	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	147	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	186	#	145	-0-	-41	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
*10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	5	1	55	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	558	#	293	-0-	-265	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	364	#	244	-0-	-120	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	192	-0-	-87	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	403	#	313	-0-	-90	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	341	#	279	-0-	-62	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	476 #	276	-0-	-200	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	527 #	229	-0-	-298	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	76	1	980	3	Y	-0-					-0-
						59	4									
07	830 R	830	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
08	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	102	1	1014	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*10	1147 #	1117	-0-	-30	-0-	89	1	1025	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	1110 #	855	-0-	-255	-0-	67	1	783	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	1116 #	782	-0-	-334	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	44	1	313	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	310 #	299	-0-	-11	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	300 #	245	-0-	-55	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	264	-0-	-46	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	N	-0-			-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2014

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	#	179	-0-	-162	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
02	280	#	154	-0-	-126	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
07	186	#	73	-0-	-113	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	155	#	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	92	-0-	-94	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	86	-0-	-82	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	217	#	61	-0-	-156	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	66	-0-	-151	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	69	-0-	-141	-0-	5	1	60	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*10	93	#	54	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	155	#	151	-0-	-4	-0-	10	1	133	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	217	#	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	180	#	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	101	-0-	-54	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	46	45	0			1
							16	4	51	9							
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	36	35	0			2
							16	4	40	9							
03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	10	11	0			1
							27	4	11	9							
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	11	12	0			-0-
							5	4	12	9							
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	17	16	0			1
							16	4	19	9							
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	22	22	0			1
							14	4	24	9							
08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	11	11	0			-0-
							7	4	12	9							
*10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
*11	450	#	419	-0-	-31	-0-	31	1	365	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
12	465	#	439	-0-	-26	-0-	34	1	391	3	Y	5	6	0			-0-
							8	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	279	#	203	-0-	-76	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	217	#	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	210	#	186	-0-	-24	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	186	-0-	-31	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	341 #	211	-0-	-130	-0-	14	1	189	3	N	-0-			-0-
						8	4							
*02	308 #	185	-0-	-123	-0-	12	1	167	3	N	-0-			-0-
						6	4							
*03	341 #	266	-0-	-75	-0-	18	1	223	3	N	-0-			-0-
						25	4							
*04	330 #	155	-0-	-175	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
						3	4							
*05	341 #	197	-0-	-144	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
						3	4							
*06	330 #	244	-0-	-86	-0-	17	1	214	3	N	-0-			-0-
						13	4							
*07	341 #	247	-0-	-94	-0-	21	1	217	3	N	-0-			-0-
						9	4							
*08	14B2 EXT	223	-0-	223	223	20	1	201	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*09	14B2 EXT	241	-0-	241	464	20	1	217	3	N	-0-			-0-
						4	4							
*10	14B2 EXT	243	-0-	243	707	20	1	223	3	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	220	-0-	220	927	17	1	201	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*12	1010 R	83	-0-	-927	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

*01	341 #	223	-0-	-118	-0-	15	1	199	3	N	-0-			-0-
						9	4							
*02	308 #	247	-0-	-61	-0-	16	1	224	3	N	-0-			-0-
						7	4							
*03	782 R	782	-0-	-0-	-0-	52	1	659	3	N	-0-			-0-
						71	4							
*04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-			-0-
						4	4							
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-
						5	4							
*06	330 #	292	-0-	-38	-0-	20	1	256	3	N	-0-			-0-
						16	4							
*07	341 #	312	-0-	-29	-0-	27	1	274	3	N	-0-			-0-
						11	4							
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-			-0-
						4	4							

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	155 #	79	-0-	-76	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	155 #	81	-0-	-74	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	155 #	79	-0-	-76	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	155 #	91	-0-	-64	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

01	14B2 EXT	982	-0-	982	7344	61	1	820	3	Y	60	60	0			2
						35	4	66	9							
02	14B2 EXT	854	-0-	854	8198	53	1	724	3	Y	47	46	0			3
						25	4	52	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 7509																
03	9858	819	-0-	-9039	6668	52	1	649	3	Y	43	43	0			3
						71	4	47	9							
04	7456 R	788	-0-	-6668	-0-	48	1	698	3	Y	32	34	0			1
						7	4	35	9							
05	713 #	697	-0-	-16	-0-	41	1	613	3	Y	32	32	0			1
						8	4	35	9							
06	810 R	810	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	36	36	0			1
						40	4	40	9							
07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	107	104	0			4
						29	4	118	9							
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	727	3	Y	80	82	0			2
						4	4	88	9							
09	941 R	941	-0-	-0-	-0-	77	1	835	3	Y	14	16	0			-0-
						14	4	15	9							
*10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	909	3	Y	17	16	0			1
						4	4	19	9							
*11	741 R	741	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	Y	27	27	0			1
						4	4	30	9							
*12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	Y	26	26	0			1
						14	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	784 #	722	-0-	-62	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03	837 #	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	810 #	806	-0-	-4	-0-	806	3		N	-0-			-0-
05	837 #	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	810 #	798	-0-	-12	-0-	798	3		N	-0-			-0-
07	837 #	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	837 #	832	-0-	-5	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09	810 #	807	-0-	-3	-0-	807	3		N	-0-			-0-
10	837 #	826	-0-	-11	-0-	826	3		N	-0-			-0-
11	810 #	802	-0-	-8	-0-	802	3		N	-0-			-0-
*12	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	806 #	482	-0-	-324	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	527 #	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	527 #	447	-0-	-80	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08	527 #	381	-0-	-146	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	510 #	369	-0-	-141	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	450 #	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	465 #	340	-0-	-125	-0-	340	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	217 #	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	390 #	221	-0-	-169	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	496 #	304	-0-	-192	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	480 #	277	-0-	-203	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	496 #	290	-0-	-206	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	341 #	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

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

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 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-

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	465 #	319	-0-	-146	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	372 #	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	360 #	303	-0-	-57	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			3
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3		N	-0-			3
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			3
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			3
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			3
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			3
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			3
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			3
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			3
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			3
11	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-			3
12	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03	775 #	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
07	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09	750 #	619	-0-	-131	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	775 #	695	-0-	-80	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	744 #	666	-0-	-78	-0-	666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	616 #	529	-0-	-87	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	682 #	348	-0-	-334	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	660 #	341	-0-	-319	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	682 #	415	-0-	-267	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	570 #	378	-0-	-192	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	589 #	295	-0-	-294	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	403 #	201	-0-	-202	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	390 #	6	-0-	-384	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

01	713 #	257	-0-	-456	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	616 #	361	-0-	-255	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	682 #	539	-0-	-143	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	660 #	334	-0-	-326	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	682 #	438	-0-	-244	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	510 #	461	-0-	-49	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09	450 #	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	180 #	76	-0-	-104	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	644 #	526	-0-	-118	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	713 #	603	-0-	-110	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04	660 #	568	-0-	-92	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
08	744 #	590	-0-	-154	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09	720 #	572	-0-	-148	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	744 #	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	180 #	78	-0-	-102	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	558 #	425	-0-	-133	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	780 #	594	-0-	-186	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	806 #	615	-0-	-191	-0-	614	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	780 #	542	-0-	-238	-0-	410	2	132	9	N	120	120	1			-0-
12	837 #	401	-0-	-436	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	672 #	414	-0-	-258	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	620 #	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	240 #	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					8
02	448 #	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-	4	1			4
03	496 #	168	-0-	-328	-0-	166	2	2	9	Y	2					6
04	480 #	189	-0-	-291	-0-	189	2			Y	-0-	3	1			3
05	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-					3
06	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			1
07	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					1
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					1
11	419 R	200	-0-	-219	-0-	200	2			Y	-0-					1
*12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	437	-0-	-28	-0-	430	2	7	9	Y	6					27
02	420	#	367	-0-	-53	-0-	356	2	11	9	Y	10	15	1			22
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7					29
04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	7	15	1			21
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					25
06	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	14	1			12
07	465	#	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1					13
08	527	#	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					13
09	510	#	396	-0-	-114	-0-	396	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	282	2	3	9	Y	3	3	0			13
11	608	R	323	-0-	-285	-0-	323	2			Y	-0-					13
*12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	N	7					17
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	9	16	1			10
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	193	3	9	9	N	8					18
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	N	8	15	1			11
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	183	2	9	9	N	8					19
06	240	#	178	-0-	-62	-0-	172	2	6	9	N	5	16	1			8
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	N	9					17
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	169	2	118	9	N	107	107	1			17
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	163	2	20	9	N	18	18	1			17
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	117	2	113	9	N	103	103	1			17
11	270	#	144	-0-	-126	-0-	118	2	26	9	N	24	24	1			17
*12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	209	2	113	9	N	103	103	1			17

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

01	527	#	472	-0-	-55	-0-	470	2	2	9	Y	2					13
02	476	#	375	-0-	-101	-0-	372	2	3	9	Y	3	7	1			9
03	527	#	478	-0-	-49	-0-	476	2	2	9	Y	2					11
04	450	#	252	-0-	-198	-0-	250	2	2	9	Y	2	6	1			7
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					8
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	4	1			4
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
09	630	#	350	-0-	-280	-0-	350	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		545	-0-	545	545	544	2	1	9	Y	1	1	0			4
11	969	R	424	-0-	-545	-0-	424	2			Y	-0-					4
*12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	448 #	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480 #	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420 #	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	N	7	7	0			-0-
12	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	728 #	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	806 #	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	780 #	84	-0-	-696	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	775 #	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 #	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	713 #	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527 #	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	510 #	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	527 #	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

01	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	476 #	425	-0-	-51	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	510 #	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	480 #	372	-0-	-108	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	496 #	149	-0-	-347	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	480 #	325	-0-	-155	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	496 #	332	-0-	-164	-0-	332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

01	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	504 #	441	-0-	-63	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	651 #	507	-0-	-144	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	651 #	477	-0-	-174	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09	630 #	480	-0-	-150	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	620 #	483	-0-	-137	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11	510 #	469	-0-	-41	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	496 #	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	196 #	101	-0-	-95	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	300 #	166	-0-	-134	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	210 #	74	-0-	-136	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	248 #	114	-0-	-134	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02	672 #	637	-0-	-35	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-
04	690 #	640	-0-	-50	-0-	640	3		N	-0-			-0-
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	690 #	619	-0-	-71	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
08	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	713 #	553	-0-	-160	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	690 #	586	-0-	-104	-0-	586	2		N	-0-			-0-
12	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

01	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

01	806 #	474	-0-	-332	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	728 #	637	-0-	-91	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	570 #	522	-0-	-48	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2		N	-0-			-0-
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2		N	-0-			-0-
07	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-			-0-
08	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2		N	-0-			-0-
11	660 #	477	-0-	-183	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	682 #	443	-0-	-239	-0-	443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	465 #	332	-0-	-133	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

01	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	450 #	303	-0-	-147	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			-0-
06	390 #	210	-0-	-180	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	372 #	82	-0-	-290	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	403 #	157	-0-	-246	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	390 #	86	-0-	-304	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	700 #	641	-0-	-59	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	775 #	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-			-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08	775 #	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-			-0-
09	780 #	656	-0-	-124	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	806 #	667	-0-	-139	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11	780 #	600	-0-	-180	-0-	600	2		N	-0-			-0-
12	775 #	624	-0-	-151	-0-	624	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 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	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3		N	-0-			139
02	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			139
03	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			139
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			139
05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			139
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			139
07	496 #	422	-0-	-74	-0-	422	2		N	-0-			139
08	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			139
09	480 #	424	-0-	-56	-0-	423	2	1 9	N	1	1 1		139
10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			139
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-			139
12	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	2		N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

01	651 #	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	588 #	582	-0-	-6	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			-0-
09	660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	682 #	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	660 #	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	682 #	558	-0-	-124	-0-	558	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 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	341 #	57	-0-	-284	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	775 #	573	-0-	-202	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	837 #	576	-0-	-261	-0-	576	2		N	-0-			-0-
06	660 #	429	-0-	-231	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07	682 #	498	-0-	-184	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	570 #	415	-0-	-155	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	496 #	358	-0-	-138	-0-	358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

01	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	504 #	389	-0-	-115	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	651 #	473	-0-	-178	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	651 #	460	-0-	-191	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	510 #	440	-0-	-70	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 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	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	532 #	472	-0-	-60	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	645	-0-	645	645	645	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	530	-0-	530	1175	530	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	570	-0-	570	1745	570	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	528	-0-	528	2273	528	2		N	-0-			-0-
08	2745 R	472	-0-	-2273	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	589 #	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	527 #	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

01	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	300 #	195	-0-	-105	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	479	-0-	-234	-0-	33	1	440	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
02	644 #	503	-0-	-141	-0-	31	1	463	3	Y	8	5	1			5
						9	9									
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	12	12	1			5
						13	9									
04	T. A.	702	-0-	702	702	44	1	644	3	Y	13	13	1			5
						14	9									
05	T. A.	683	-0-	683	1385	47	1	626	3	Y	9	12	1			2
						10	9									
06	T. A.	893	-0-	893	2278	62	1	820	3	Y	10	6	1			6
						11	9									
07	T. A.	612	-0-	612	2890	39	1	563	3	Y	9	12	1			3
						10	9									
08	3381 R	491	-0-	-2890	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1			3
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	467	2	37	9	Y	34	34	1			3
10	403 #	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	Y	11	11	1			3
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	Y	11	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	560 #	435	-0-	-125	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	600 #	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	620 #	289	-0-	-331	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	600 #	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	948 R	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4	6	0			2
02	868 #	830	-0-	-38	-0-	45	1	765	2	Y	18	13	0			7
						20	9									
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	15	17	0			5
						17	9									
04	990 #	926	-0-	-64	-0-	55	1	860	2	Y	10	11	0			4
						11	9									
05	1023 #	908	-0-	-115	-0-	51	1	857	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	960 #	833	-0-	-127	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	992 #	891	-0-	-101	-0-	50	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	992 #	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-
11	1599 R	789	-0-	-810	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

01	775 #	772	-0-	-3	-0-	729	2	43	9	Y	39	39	0			14
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	11	21	0			4
						12	9									
03	806 #	798	-0-	-8	-0-	45	1	716	2	Y	34	26	0			12
						37	9									
04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	43	38	0			17
						47	9									
05	930 #	269	-0-	-661	-0-	14	1	240	2	Y	14	26	0			5
						15	9									
06	900 #	74	-0-	-826	-0-	2	1	41	2	Y	28	23	0			10
						31	9									
07	930 #	219	-0-	-711	-0-	12	1	205	2	Y	2	12	0			-0-
						2	9									
08	837 #	290	-0-	-547	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	810 #	333	-0-	-477	-0-	310	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	315	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	643 R	302	-0-	-341	-0-	282	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
*12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 #	773	-0-	-2	-0-	750	2	23	9	Y	21	16	0			8
02	728 #	722	-0-	-6	-0-	40	1	680	2	Y	2	9	0			1
						2	9									
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	8	6	0			3
						9	9									
04	780 #	768	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	Y	5	6	0			2
						6	9									
05	806 #	709	-0-	-97	-0-	39	1	663	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
06	780 #	737	-0-	-43	-0-	41	1	696	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	806 #	644	-0-	-162	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	634	-0-	-146	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
11	1316 R	660	-0-	-656	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	210 #	135	-0-	-75	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	217 #	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	558 #	471	-0-	-87	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	504 #	470	-0-	-34	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	510 #	338	-0-	-172	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	527 #	383	-0-	-144	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08	372 #	234	-0-	-138	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

01	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
02	980 #	708	-0-	-272	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03	1054 #	826	-0-	-228	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	960 #	768	-0-	-192	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	992 #	686	-0-	-306	-0-	686	2		N	-0-			-0-
06	960 #	702	-0-	-258	-0-	702	2		N	-0-			-0-
07	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	837 #	523	-0-	-314	-0-	523	2		N	-0-			-0-
09	780 #	462	-0-	-318	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	713 #	515	-0-	-198	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	690 #	363	-0-	-327	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	589 #	359	-0-	-230	-0-	359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	620 #	342	-0-	-278	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	600 #	308	-0-	-292	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	620 #	392	-0-	-228	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	390 #	295	-0-	-95	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

01	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	420 #	288	-0-	-132	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	360 #	197	-0-	-163	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	360 #	160	-0-	-200	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
02	448 #	256	-0-	-192	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	2		Y	-0-			-0-
11	679 R	328	-0-	-351	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
*12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682 #	639	-0-	-43	-0-	621	2	18	9	Y	16	12	0			6
02	616 #	585	-0-	-31	-0-	32	1	550	2	Y	3	8	0			1
						3	9									
03	682 #	677	-0-	-5	-0-	40	1	630	2	Y	6	5	0			2
						7	9									
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	39	1	608	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	682 #	577	-0-	-105	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	544	-0-	-116	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	2			Y	-0-					-0-
11	1167 R	591	-0-	-576	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	504 #	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	720 #	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	744 #	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	720 #	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 #	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	527 #	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5	8	0			2
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	13	10	0			5
						14	9									
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	11	12	0			4
						12	9									
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	8	9	0			3
						9	9									
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	28	1	463	2	Y	13	11	0			5
						14	9									
06	570 #	464	-0-	-106	-0-	26	1	435	2	Y	3	7	0			1
						3	9									
07	589 #	550	-0-	-39	-0-	30	1	496	2	Y	22	19	0			4
						24	9									
08	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-					4
09	540 #	429	-0-	-111	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	0			4
10	DLQ G-10	448	-0-	448	448	445	2	3	9	Y	3	3	0			4
11	854 R	406	-0-	-448	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			4
*12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	5	0			4

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
11	158 R	80	-0-	-78	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	900 #	703	-0-	-197	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	900 #	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	750 #	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	775 #	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	868 #	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	17	1	273	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	22	1	336	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	620 #	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	23	-0-	-577	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					-0-
11	887 R	522	-0-	-365	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	882 R	882	-0-	-0-	-0-	867	2	15	9	Y	14	17	0			5
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	Y	23	20	0			8
						25	9									
03	967 R	967	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	17	19	0			6
						19	9									
04	931 R	931	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	18	17	0			7
						20	9									
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	29	25	0			11
						32	9									
06	930 #	800	-0-	-130	-0-	44	1	748	2	Y	7	15	0			3
						8	9									
07	961 #	693	-0-	-268	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	961 #	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	930 #	665	-0-	-265	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					-0-
11	771 R	309	-0-	-462	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*12	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 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	1302 #	1263	-0-	-39	-0-	1228	2	35	9	Y	32	34	0			12
02	1232 #	1106	-0-	-126	-0-	60	1	1014	2	Y	29	30	0			11
						32	9									
03	1395 #	1211	-0-	-184	-0-	70	1	1118	2	Y	21	25	0			7
						23	9									
04	1350 #	1256	-0-	-94	-0-	74	1	1161	2	Y	19	19	0			7
						21	9									
05	1395 #	1285	-0-	-110	-0-	71	1	1199	2	Y	14	16	0			5
						15	9									
06	1230 #	1169	-0-	-61	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	1302 #	1248	-0-	-54	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1302 #	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1260 #	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	1099	2			Y	-0-					-0-
11	2024 R	925	-0-	-1099	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	496 #	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496 #	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
11	754 R	363	-0-	-391	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	420 #	366	-0-	-54	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	434 #	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
11	607 R	326	-0-	-281	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-			-0-
05	341 #	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	341 #	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-			-0-
11	485 R	243	-0-	-242	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
*12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-			-0-
04	690 #	662	-0-	-28	-0-	40	1	622	2	Y	-0-			-0-
05	744 #	660	-0-	-84	-0-	37	1	623	2	Y	-0-			-0-
06	720 #	638	-0-	-82	-0-	36	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	744 #	685	-0-	-59	-0-	39	1	646	2	Y	-0-			-0-
08	744 #	601	-0-	-143	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
09	660 #	554	-0-	-106	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-			-0-
11	1167 R	579	-0-	-588	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
*12	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
02	392 #	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	2	Y	-0-			-0-
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
05	434 #	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	Y	-0-			-0-
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	18	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	434 #	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	2	Y	-0-			-0-
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
09	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-			-0-
11	664 R	361	-0-	-303	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
*12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	1053	2	21	9	Y	19	15	0			7
02	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	13	15	0			5
						14	9									
03	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	12	13	0			4
						13	9									
04	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	61	1	947	2	Y	18	15	0			7
						20	9									
05	1116 #	1024	-0-	-92	-0-	57	1	952	2	Y	14	16	0			5
						15	9									
06	1080 #	919	-0-	-161	-0-	51	1	860	2	Y	7	9	0			3
						8	9									
07	1116 #	842	-0-	-274	-0-	46	1	770	2	Y	24	23	0			4
						26	9									
08	1085 #	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					4
09	1020 #	775	-0-	-245	-0-	744	2	31	9	Y	28	28	0			4
10	DLQ G-10	779	-0-	779	779	743	2	36	9	Y	33	33	0			4
11	1460 R	681	-0-	-779	-0-	655	2	26	9	Y	24	24	0			4
*12	706 R	706	-0-	-0-	-0-	692	2	14	9	Y	13	13	0			4

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

01	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270 #	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					-0-
11	491 R	243	-0-	-248	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	972 R	972	-0-	-0-	-0-	953	2	19	9	Y	17	18	0			6
02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	Y	27	23	0			10
						30	9									
03	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	Y	28	28	0			10
						31	9									
04	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	31	29	0			12
						34	9									
05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	53	1	889	2	Y	35	34	0			13
						39	9									
06	1050 #	898	-0-	-152	-0-	47	1	805	2	Y	42	40	0			15
						46	9									
07	1085 #	929	-0-	-156	-0-	52	1	865	2	Y	11	24	0			2
						12	9									
08	1054 #	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-					2
09	1020 #	649	-0-	-371	-0-	646	2	3	9	Y	3	3	0			2
10	DLQ G-10	689	-0-	689	689	678	2	11	9	Y	10	10	0			2
11	1371 R	682	-0-	-689	-0-	672	2	10	9	Y	9	9	0			2
*12	695 R	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	Y	12	12	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

01	930 #	809	-0-	-121	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868 #	717	-0-	-151	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	840 #	636	-0-	-204	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	868 #	720	-0-	-148	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	806 #	602	-0-	-204	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					-0-
11	1244 R	590	-0-	-654	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	527 #	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	527 #	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
11	825 R	411	-0-	-414	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

01	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	527 #	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
11	816 R	388	-0-	-428	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	390 #	248	-0-	-142	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	336 #	236	-0-	-100	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	390 #	185	-0-	-205	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	372 #	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

01	589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	558 #	401	-0-	-157	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	540 #	214	-0-	-326	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	360 #	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	360 #	242	-0-	-118	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	622	-0-	-184	-0-	622	3		N	-0-			-0-
02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
04	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-			-0-
08	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	2		N	-0-			-0-
09	900 #	793	-0-	-107	-0-	793	2		N	-0-			-0-
10	930 #	791	-0-	-139	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11	900 #	796	-0-	-104	-0-	796	2		N	-0-			-0-
12	868 #	749	-0-	-119	-0-	749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 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	-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	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	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	570 #	474	-0-	-96	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	480 #	274	-0-	-206	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	434 #	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	510 #	365	-0-	-145	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	390 #	319	-0-	-71	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	450 #	338	-0-	-112	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09	390 #	301	-0-	-89	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	372 #	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	375	-0-	-121	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	540 #	362	-0-	-178	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	558 #	407	-0-	-151	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	540 #	367	-0-	-173	-0-	367	2		N	-0-			-0-
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	826	-0-	826	23479	826	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	727	-0-	727	24206	727	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	830	-0-	830	25036	830	3		N	-0-			-0-
04	19080	803	-0-	-18277	6759	803	3		N	-0-			-0-
05	7610 R	851	-0-	-6759	-0-	851	3		N	-0-			-0-
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	870 #	731	-0-	-139	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	899 #	752	-0-	-147	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	870 #	677	-0-	-193	-0-	677	2		N	-0-			-0-
12	744 #	602	-0-	-142	-0-	602	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	560 #	501	-0-	-59	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			-0-
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	540 #	420	-0-	-120	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	868 #	823	-0-	-45	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	992 #	937	-0-	-55	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3		N	-0-			-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	961 #	908	-0-	-53	-0-	908	2		N	-0-			-0-
08	992 #	870	-0-	-122	-0-	870	2		N	-0-			-0-
09	960 #	824	-0-	-136	-0-	824	2		N	-0-			-0-
10	992 #	851	-0-	-141	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	930 #	797	-0-	-133	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	899 #	758	-0-	-141	-0-	758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-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	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	479 R	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	527 #	386	-0-	-141	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	305	-0-	-145	-0-	296	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
11	606 R	277	-0-	-329	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	465 #	400	-0-	-65	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	420 #	344	-0-	-76	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558 #	437	-0-	-121	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	540 #	328	-0-	-212	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	589 #	193	-0-	-396	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	440	-0-	440	440	436	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	833 R	393	-0-	-440	-0-	384	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

01	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1120 #	1013	-0-	-107	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1230 #	998	-0-	-232	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1271 #	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1200 #	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1209 #	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

01	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	474	-0-	-30	-0-	26	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	514	-0-	-56	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
11	999 R	490	-0-	-509	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 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	279 #	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	279 #	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
11	338 R	176	-0-	-162	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

01	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	178	-0-	-46	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	240 #	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
11	318 R	161	-0-	-157	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

01	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	570 #	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	589 #	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558 #	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	532 #	482	-0-	-50	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	589 #	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570 #	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510 #	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	527 #	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	293	-0-	293	744	293	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	304	-0-	304	1048	304	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	276	-0-	276	1324	276	2			N	-0-					-0-
08	1691 R	367	-0-	-1324	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	835	2	30	9	Y	27	32	0			10
02	796 R	796	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	41	36	0			15
						45	9									
03	921 R	921	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	46	45	0			16
						51	9									
04	900 #	832	-0-	-68	-0-	48	1	748	2	Y	33	36	0			13
						36	9									
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	42	1	701	2	Y	43	40	0			16
						47	9									
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	37	1	628	2	Y	14	25	0			5
						15	9									
07	930 #	696	-0-	-234	-0-	39	1	655	2	Y	2	7	0			-0-
						2	9									
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	617	-0-	-223	-0-	611	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	DLQ G-10	876	-0-	876	876	834	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
11	1669 R	793	-0-	-876	-0-	757	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
*12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	735	2	24	9	Y	22	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	589 #	582	-0-	-7	-0-	570	2	12	9	Y	11	15	0			4
02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	24	19	0			9
						26	9									
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	19	21	0			7
						21	9									
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	27	23	0			11
						30	9									
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	33	1	550	2	Y	23	25	0			9
						25	9									
06	630 #	556	-0-	-74	-0-	30	1	511	2	Y	14	18	0			5
						15	9									
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	651 #	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	514	-0-	-116	-0-	490	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
10	DLQ G-10	541	-0-	541	541	515	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	1045 R	504	-0-	-541	-0-	484	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
*12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	509	2	22	9	Y	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300 #	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330 #	271	-0-	-59	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-
11	516 R	260	-0-	-256	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 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	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
02	868 R	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	-0-			-0-
03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-			-0-
04	810 #	787	-0-	-23	-0-	47	1	740	2	Y	-0-			-0-
05	961 #	778	-0-	-183	-0-	44	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	930 #	700	-0-	-230	-0-	39	1	661	2	Y	-0-			-0-
07	961 #	775	-0-	-186	-0-	44	1	731	2	Y	-0-			-0-
08	930 #	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-			-0-
11	1346 R	654	-0-	-692	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
*12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	744 #	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
02	672 #	646	-0-	-26	-0-	646	3			Y	-0-			-0-
03	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-			-0-
04	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
05	775 #	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
06	690 #	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
07	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09	660 #	230	-0-	-430	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-			-0-
11	625 R	306	-0-	-319	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
*12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	593 R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	Y	10	10	0			4
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	10	10	0			4
						11	9									
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	8	9	0			3
						9	9									
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	7	7	0			3
						8	9									
05	651 #	606	-0-	-45	-0-	34	1	563	2	Y	8	8	0			3
						9	9									
06	660 #	574	-0-	-86	-0-	30	1	516	2	Y	25	19	0			9
						28	9									
07	682 #	629	-0-	-53	-0-	35	1	580	2	Y	13	20	0			2
						14	9									
08	682 #	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					2
09	630 #	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5	5	0			2
10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	421	2	20	9	Y	18	18	0			2
11	691 R	250	-0-	-441	-0-	233	2	17	9	Y	15	15	0			2
*12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	Y	13	13	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

01	372 #	285	-0-	-87	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	336 #	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
11	610 R	300	-0-	-310	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 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	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	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	450 #	130	-0-	-320	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	170	-0-	-295	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	420 #	82	-0-	-338	-0-	4	1	75	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	372 #	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	186 #	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
11	180 R	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 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	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	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
11	139 R	68	-0-	-71	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 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	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
11	268 R	130	-0-	-138	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 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	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	558 #	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	540 #	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	589 #	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	449	-0-	-121	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
11	820 R	411	-0-	-409	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 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	841 R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	11	13	0			4
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	7	0			2
						6	9									
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	Y	11	9	0			4
						12	9									
04	810 #	778	-0-	-32	-0-	45	1	711	2	Y	20	16	0			8
						22	9									
05	868 #	803	-0-	-65	-0-	44	1	744	2	Y	14	17	0			5
						15	9									
06	840 #	613	-0-	-227	-0-	33	1	556	2	Y	22	19	0			8
						24	9									
07	868 #	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	837 #	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	635	-0-	-145	-0-	633	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	DLQ G-10	666	-0-	666	666	652	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	1357 R	691	-0-	-666	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	380	-0-	380	380	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	339	-0-	339	719	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	308	-0-	308	1027	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	394	-0-	394	1421	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	1754 R	333	-0-	-1421	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 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	893 R	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32	31	0			12
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	22	26	0			8
						24	9									
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	39	33	0			14
						43	9									
04	870 #	695	-0-	-175	-0-	39	1	614	2	Y	38	37	0			15
						42	9									
05	899 #	658	-0-	-241	-0-	34	1	574	2	Y	45	43	0			17
						50	9									
06	900 #	725	-0-	-175	-0-	37	1	634	2	Y	49	48	0			18
						54	9									
07	930 #	811	-0-	-119	-0-	44	1	731	2	Y	33	45	0			6
						36	9									
08	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-					6
09	720 #	712	-0-	-8	-0-	703	2	9	9	Y	8	8	0			6
10	DLQ G-10	581	-0-	581	581	564	2	17	9	Y	15	15	0			6
11	1118 R	537	-0-	-581	-0-	523	2	14	9	Y	13	13	0			6
*12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	0			6

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	493	2	25	9	Y	23	24	0			8
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	9	14	0			3
						10	9									
03	558 #	496	-0-	-62	-0-	29	1	457	2	Y	9	9	0			3
						10	9									
04	600 #	479	-0-	-121	-0-	28	1	442	2	Y	8	8	0			3
						9	9									
05	620 #	425	-0-	-195	-0-	23	1	385	2	Y	15	13	0			5
						17	9									
06	510 #	449	-0-	-61	-0-	24	1	413	2	Y	11	12	0			4
						12	9									
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	27	1	452	2	Y	13	15	0			2
						14	9									
08	496 #	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					2
09	480 #	410	-0-	-70	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	0			2
10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	379	2	13	9	Y	12	12	0			2
11	824 R	432	-0-	-392	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	0			2
*12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	217 #	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	1	0			1
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
11	318 R	145	-0-	-173	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*12	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	504 #	422	-0-	-82	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450 #	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465 #	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	420 #	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	336 #	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	330 #	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	360 #	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558 #	394	-0-	-164	-0-	387	2	7	9	N	6					112
02	420 #	379	-0-	-41	-0-	21	1	356	2	N	2					114
						2	9									
03	620 #	275	-0-	-345	-0-	16	1	259	2	N	-0-					114
04	600 #	216	-0-	-384	-0-	13	1	203	2	N	-0-					114
05	620 #	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-					114
06	420 #	336	-0-	-84	-0-	19	1	317	2	N	-0-					114
07	434 #	219	-0-	-215	-0-	12	1	204	2	N	3					117
						3	9									
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					117
09	330 #	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					117
10	341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					117
11	330 #	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					117
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					1
02	224 #	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					1
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					1
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					1
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					1
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					1
08	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					1
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			1
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					1
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					1
12	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	280 #	135	-0-	-145	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	616 #	513	-0-	-103	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	620 #	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	620 #	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					4
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					4
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					4
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					4
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					4
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					4
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					4
08	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					4
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			4
10	434 #	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	1			4
11	420 #	418	-0-	-2	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			4
12	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					10
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					10
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					10
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					10
05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					10
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					10
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					10
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					10
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					10
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					10
11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					10
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					21
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17	9	N	15					36
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4					40
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					40
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					40
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					40
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					40
09	240 #	162	-0-	-78	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			40
10	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			40
11	240 #	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	N	2	2	1			40
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	281	-0-	-215	-0-	281	3			N	-0-					66
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3			N	-0-					66
03	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					66
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					66
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					66
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					66
07	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					66
08	434 #	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					66
09	420 #	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					66
10	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					66
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					66
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					88
02	616 #	595	-0-	-21	-0-	595	3			N	-0-					88
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					88
04	600 #	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					88
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					88
06	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					88
07	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					88
08	651 #	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					88
09	630 #	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-					88
10	651 #	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					88
11	480 #	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					88
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					14
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					14
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					14
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					14
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					14
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					14
07	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					14
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					14
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					14
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 384 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	341 #	332	-0-	-9	-0-	326	3	6	9	N	5					44
02	364 #	290	-0-	-74	-0-	287	3	3	9	N	3					47
03	403 #	262	-0-	-141	-0-	261	3	1	9	N	1					48
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	288	3	11	9	N	10					58
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	N	4					62
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	253	2	3	9	N	3	57	1			8
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6					14
08	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					14
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					14
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					14
11	330 #	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					14
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					3
02	252 #	133	-0-	-119	-0-	133	3			N	-0-					3
03	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					3
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					3
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					3
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					3
07	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					3
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					3
09	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					3
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					3
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					3
*12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372 #	204	-0-	-168	-0-	203	3	1	9	N	1					9
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					10
03	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					10
04	270 #	211	-0-	-59	-0-	209	3	2	9	N	2					12
05	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					12
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	N	1	11	1			2
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	N	1					3
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					3
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1			3
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			3
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			3
*12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 #	699	-0-	-76	-0-	687	3	12	9	N	11					73
02	700 #	653	-0-	-47	-0-	640	3	13	9	N	12					85
03	806 #	505	-0-	-301	-0-	482	3	23	9	N	21					106
04	780 #	615	-0-	-165	-0-	596	3	19	9	N	17					123
05	806 #	630	-0-	-176	-0-	610	2	20	9	N	18					141
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	504	2	9	9	N	8					149
07	713 #	520	-0-	-193	-0-	510	2	10	9	N	9					158
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	569	2	147	9	N	134	134	1			158
09	630 #	492	-0-	-138	-0-	490	2	2	9	N	2	2	1			158
10	620 #	421	-0-	-199	-0-	415	2	6	9	N	5	5	1			158
11	690 #	331	-0-	-359	-0-	328	2	3	9	N	3	3	1			158
12	713 #	295	-0-	-418	-0-	292	2	3	9	N	3	3	1			158

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 #	453	-0-	-353	-0-	438	3	15	9	Y	14					20
02	728 #	613	-0-	-115	-0-	594	3	19	9	Y	17					37
03	806 #	547	-0-	-259	-0-	535	3	12	9	Y	11	43	1			5
04	510 #	469	-0-	-41	-0-	463	3	6	9	Y	5					10
05	682 #	579	-0-	-103	-0-	567	2	12	9	Y	11					21
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	560	2	13	9	Y	12					33
07	682 #	516	-0-	-166	-0-	490	2	26	9	Y	24	43	1			14
08	589 #	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					14
09	570 #	429	-0-	-141	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			14
10	DLQ G-10	502	-0-	502	502	381	2	121	9	Y	110	110	1			14
11	822 R	320	-0-	-502	-0-	311	2	9	9	Y	8	8	1			14
*12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	Y	11	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	279 #	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
11	211 R	106	-0-	-105	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155 #	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	180 #	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-
11	466 R	273	-0-	-193	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069 R	724	-0-	-1345	-0-	703	2	21	9	Y	19	27	0			7
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	21	20	0			8
						23	9									
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	19	20	0			7
						21	9									
04	720 #	711	-0-	-9	-0-	41	1	645	2	Y	23	21	0			9
						25	9									
05	744 #	673	-0-	-71	-0-	37	1	616	2	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	750 #	582	-0-	-168	-0-	32	1	542	2	Y	7	11	0			3
						8	9									
07	775 #	676	-0-	-99	-0-	37	1	613	2	Y	24	23	0			4
						26	9									
08	775 #	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					4
09	720 #	565	-0-	-155	-0-	543	2	22	9	Y	20	20	0			4
10	DLQ G-10	586	-0-	586	586	557	2	29	9	Y	26	26	0			4
11	1155 R	569	-0-	-586	-0-	547	2	22	9	Y	20	20	0			4
*12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	543	2	23	9	Y	21	21	0			4

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

01	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
11	796 R	381	-0-	-415	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
03	713 #	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	720 #	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	744 #	129	-0-	-615	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	744 #	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
03	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
04	1680 #	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
05	1736 #	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
06	1620 #	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
07	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
08	1612 #	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
09	1530 #	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
10	1581 #	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
11	1500 #	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
12	1457 #	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-			-0-
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	2	Y	-0-			-0-
06	450 #	305	-0-	-145	-0-	17	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-			-0-
08	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
09	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-			-0-
11	445 R	196	-0-	-249	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
*12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	360 #	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	Y	14	17	0			5
02	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	24	20	0			9
						26	9									
03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	23	24	0			8
						25	9									
04	1320 #	1308	-0-	-12	-0-	76	1	1187	2	Y	41	33	0			16
						45	9									
05	1364 #	1326	-0-	-38	-0-	72	1	1208	2	Y	42	42	0			16
						46	9									
06	1350 #	1175	-0-	-175	-0-	64	1	1077	2	Y	31	36	0			11
						34	9									
07	1395 #	1281	-0-	-114	-0-	70	1	1174	2	Y	34	39	0			6
						37	9									
08	1395 #	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			Y	-0-					6
09	1320 #	1092	-0-	-228	-0-	1057	2	35	9	Y	32	32	0			6
10	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	1082	2	33	9	Y	30	30	0			6
11	2183 R	1068	-0-	-1115	-0-	1044	2	24	9	Y	22	22	0			6
*12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	0			6

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19	24	0			7
02	996	R	996	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	29	25	0			11
							32	9									
03	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	62	1	990	2	Y	45	40	0			16
							50	9									
04	1080	#	1043	-0-	-37	-0-	60	1	936	2	Y	43	42	0			17
							47	9									
05	1116	#	1035	-0-	-81	-0-	55	1	929	2	Y	46	46	0			17
							51	9									
06	1080	#	883	-0-	-197	-0-	47	1	793	2	Y	39	42	0			14
							43	9									
07	1116	#	955	-0-	-161	-0-	52	1	872	2	Y	28	37	0			5
							31	9									
08	1116	#	844	-0-	-272	-0-	844	2			Y	-0-					5
09	1050	#	883	-0-	-167	-0-	838	2	45	9	Y	41	41	0			5
10	DLQ G-10		942	-0-	942	942	892	2	50	9	Y	45	45	0			5
11	1898	R	956	-0-	-942	-0-	920	2	36	9	Y	33	33	0			5
*12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	Y	16	16	0			5

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

01	682	#	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	695	R	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	720	#	663	-0-	-57	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	775	#	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	750	#	598	-0-	-152	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	775	#	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	713	#	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					-0-
11	1137	R	556	-0-	-581	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*12	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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 R	682	-0-	-0-	-0-	661	2	21	9	Y	19	23	0			7
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	30	26	0			11
						33	9									
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	23	26	0			8
						25	9									
04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	25	23	0			10
						28	9									
05	713 #	667	-0-	-46	-0-	36	1	605	2	Y	24	25	0			9
						26	9									
06	690 #	648	-0-	-42	-0-	35	1	589	2	Y	22	23	0			8
						24	9									
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-	8	0			-0-
08	713 #	446	-0-	-267	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	386	-0-	-274	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-
11	882 R	505	-0-	-377	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*12	867 R	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	714	2	19	9	Y	17	22	0			6
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	32	26	0			12
						35	9									
03	744 #	740	-0-	-4	-0-	43	1	684	2	Y	12	20	0			4
						13	9									
04	720 #	695	-0-	-25	-0-	41	1	636	2	Y	16	14	0			6
						18	9									
05	806 #	732	-0-	-74	-0-	39	1	654	2	Y	35	28	0			13
						39	9									
06	780 #	664	-0-	-116	-0-	36	1	609	2	Y	17	24	0			6
						19	9									
07	806 #	751	-0-	-55	-0-	42	1	702	2	Y	6	11	0			1
						7	9									
08	744 #	619	-0-	-125	-0-	619	2			Y	-0-					1
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	462	2	11	9	Y	10	10	0			1
10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	594	2	18	9	Y	16	16	0			1
11	1117 R	505	-0-	-612	-0-	491	2	14	9	Y	13	13	0			1
*12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	18	11	0			7
						20	9									
05	496 #	415	-0-	-81	-0-	23	1	392	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	23	1	382	2	Y	25	16	0			9
						28	9									
07	496 #	450	-0-	-46	-0-	24	1	402	2	Y	22	27	0			4
						24	9									
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					4
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					4
11	748 R	362	-0-	-386	-0-	362	2			Y	-0-					4
*12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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	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	744 #	735	-0-	-9	-0-	711	2	24	9	Y	22	25	0			8
02	805 R	805	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	17	19	0			6
						19	9									
03	930 #	841	-0-	-89	-0-	49	1	770	2	Y	20	19	0			7
						22	9									
04	900 #	783	-0-	-117	-0-	46	1	712	2	Y	23	21	0			9
						25	9									
05	930 #	703	-0-	-227	-0-	38	1	633	2	Y	29	27	0			11
						32	9									
06	870 #	616	-0-	-254	-0-	33	1	560	2	Y	21	24	0			8
						23	9									
07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	53	1	883	2	Y	24	28	0			4
						26	9									
08	837 #	616	-0-	-221	-0-	616	2			Y	-0-					4
09	780 #	674	-0-	-106	-0-	645	2	29	9	Y	26	26	0			4
10	DLQ G-10	596	-0-	596	596	557	2	39	9	Y	35	35	0			4
11	1240 R	644	-0-	-596	-0-	615	2	29	9	Y	26	26	0			4
*12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	Y	14	14	0			4

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	496 #	443	-0-	-53	-0-	26	1	417	2	Y	-0-			-0-
04	630 #	429	-0-	-201	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	651 #	459	-0-	-192	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-			-0-
11	1063 R	673	-0-	-390	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
*12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-			-0-
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	2	Y	-0-			-0-
05	465 #	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	Y	-0-			-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	22	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	Y	-0-			-0-
08	465 #	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
09	450 #	379	-0-	-71	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-			-0-
11	797 R	400	-0-	-397	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
*12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-			-0-
08	403 #	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-			-0-
11	683 R	342	-0-	-341	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
*12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	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
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

01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	13	0			5
02	579 R	579	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	16	15	0			6
						18	9									
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	14	15	0			5
						15	9									
04	570 #	553	-0-	-17	-0-	32	1	499	2	Y	20	17	0			8
						22	9									
05	651 #	573	-0-	-78	-0-	32	1	532	2	Y	8	13	0			3
						9	9									
06	630 #	518	-0-	-112	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	651 #	22	-0-	-629	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	0			3
08	620 #	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					3
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	477	2	21	9	Y	19	19	0			3
10	DLQ G-10	487	-0-	487	487	481	2	6	9	Y	5	5	0			3
11	959 R	472	-0-	-487	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	0			3
*12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	Y	12	12	0			3

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	620 #	512	-0-	-108	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
11	891 R	453	-0-	-438	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*12	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 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	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	360	#	165	-0-	-195	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	372	#	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
11	407	R	220	-0-	-187	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	267	-0-	-198	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	232	-0-	-188	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	270	#	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
11	421	R	218	-0-	-203	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945 #	2897	-0-	-48	-0-	2860	3	37	9	N	34	161	1			42
02	2660 #	2617	-0-	-43	-0-	2582	3	35	9	N	32					74
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2878	3	55	9	N	50					124
04	2790 #	2759	-0-	-31	-0-	2724	3	35	9	N	32					156
05	2883 #	2755	-0-	-128	-0-	2743	2	12	9	N	11					167
06	2850 #	2841	-0-	-9	-0-	2809	2	32	9	N	29	162	1			34
07	2945 #	2778	-0-	-167	-0-	2754	2	24	9	N	22					56
08	2945 #	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			N	-0-					56
09	2850 #	2507	-0-	-343	-0-	2504	2	3	9	N	3	3	1			56
10	2945 #	2465	-0-	-480	-0-	2465	2			N	-0-					56
11	2850 #	2387	-0-	-463	-0-	2387	2			N	-0-					56
12	2790 #	2333	-0-	-457	-0-	2321	2	12	9	N	11	11	0			56

TOTAL GAS PROD: 31,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	330 #	210	-0-	-120	-0-	203	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	231	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	487 R	239	-0-	-248	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	307	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	527 #	474	-0-	-53	-0-	473	3	1	9	N	1					3
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438	3	1	9	N	1					4
03	527 #	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1					5
04	510 #	485	-0-	-25	-0-	484	3	1	9	N	1					6
05	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	5	1			1
06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					2
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					5
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	471	2	81	9	N	74	74	1			5
09	600 #	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	N	3	3	1			5
10	620 #	443	-0-	-177	-0-	435	2	8	9	N	7	7	1			5
11	600 #	445	-0-	-155	-0-	434	2	11	9	N	10	10	1			5
12	558 #	375	-0-	-183	-0-	363	2	12	9	N	11	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	405	-0-	-60	-0-	398	3	7	9	Y	6					9
02	420 #	176	-0-	-244	-0-	168	3	8	9	Y	7					16
03	465 #	34	-0-	-431	-0-	27	3	7	9	Y	6	19	1			3
04	420 #	161	-0-	-259	-0-	159	3	2	9	Y	2					5
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	Y	5					10
06	390 #	352	-0-	-38	-0-	346	2	6	9	Y	5					15
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10	19	1			6
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					6
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					6
11	484 R	203	-0-	-281	-0-	203	2			Y	-0-					6
*12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1953 #	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1764 #	1643	-0-	-121	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	1984 #	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1830 #	1824	-0-	-6	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984 #	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1984 #	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1920 #	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1891 #	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1830 #	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1798 #	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					18
02	1596 #	1312	-0-	-284	-0-	1312	3			Y	-0-					18
03	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2267	3	4	9	Y	4					22
04	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2693	3	15	9	Y	14					36
05	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2184	3	20	9	Y	18					54
06	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1951	3	11	9	Y	10					64
07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					64
08	1922 #	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			Y	-0-					64
09	1860 #	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			Y	-0-					64
10	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	1931	2			Y	-0-					64
11	3381 R	1450	-0-	-1931	-0-	1273	2	177	9	Y	161	161	0			64
*12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					107
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					107
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					107
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					107
05	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					107
06	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					107
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					107
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					107
09	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					107
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					107
11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					107
12	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,212 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	-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	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	632 R	632	-0-	-0-	-0-	543	3	89	9	N	81	5	1			174
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	465	3	66	9	N	60	176	1			58
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	525	3	43	9	N	39	3	1			94
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	551	3	90	9	N	82	2	1			174
05	651 #	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	175	1			52
06	600 #	519	-0-	-81	-0-	478	2	41	9	N	37					89
07	651 #	606	-0-	-45	-0-	494	2	112	9	N	102	167	1			24
08	651 #	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					24
09	630 #	443	-0-	-187	-0-	430	2	13	9	N	12	12	1			24
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	462	2	178	9	N	162	162	1			24
11	600 #	487	-0-	-113	-0-	479	2	8	9	N	7	7	1			24
12	620 #	473	-0-	-147	-0-	461	2	12	9	N	11	11	1			24

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					104
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					104
03	527 #	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					104
04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					104
05	527 #	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					104
06	390 #	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1					105
07	403 #	284	-0-	-119	-0-	269	2	15	9	N	14					119
08	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					119
09	390 #	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					119
10	310 #	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	0			119
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					119
*12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2486	2	61	9	Y	55	58	0			20
02	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	134	1	2280	2	Y	64	60	0			24
						70	9									
03	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	2	Y	73	71	0			26
						80	9									
04	2460 #	2379	-0-	-81	-0-	139	1	2174	2	Y	60	62	0			24
						66	9									
05	2635 #	2535	-0-	-100	-0-	139	1	2338	2	Y	53	57	0			20
						58	9									
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	117	1	1985	2	Y	52	53	0			19
						57	9									
07	2635 #	2340	-0-	-295	-0-	129	1	2163	2	Y	44	55	0			8
						48	9									
08	2635 #	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					8
09	2460 #	1971	-0-	-489	-0-	1920	2	51	9	Y	46	46	0			8
10	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	1883	2	37	9	Y	34	34	0			8
11	3732 R	1812	-0-	-1920	-0-	1788	2	24	9	Y	22	22	0			8
*12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2520	2	3	9	Y	3	3	0			8

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	682 #	681	-0-	-1	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	660 #	609	-0-	-51	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	682 #	646	-0-	-36	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	682 #	592	-0-	-90	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	682 #	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	543	-0-	-87	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					-0-
11	1094 R	532	-0-	-562	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837 #	646	-0-	-191	-0-	642	2	4	9	Y	4					18
02	756 #	543	-0-	-213	-0-	532	2	11	9	Y	10	10	1			18
03	837 #	653	-0-	-184	-0-	649	2	4	9	Y	4					22
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	11	1			14
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					17
06	T. A.	738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-	9	1			8
07	T. A.	542	-0-	542	1280	542	2			Y	-0-					8
08	T. A.	472	-0-	472	1752	472	2			Y	-0-					8
09	2369 R	617	-0-	-1752	-0-	617	2			Y	-0-					8
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5	5	0			8
11	750 #	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-					8
12	651 #	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1342	3	43	9	N	39	2	1			90
02	1204 #	975	-0-	-229	-0-	936	3	39	9	N	35	1	1			124
03	1333 #	959	-0-	-374	-0-	929	3	30	9	N	27	118	1			33
04	1350 #	1181	-0-	-169	-0-	1157	3	24	9	N	22	1	1			54
05	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27	1	1			80
06	1350 #	841	-0-	-509	-0-	812	2	29	9	N	26					106
07	1209 #	1104	-0-	-105	-0-	1084	2	20	9	N	18	1	1			123
08	1829 #	842	-0-	-987	-0-	717	2	125	9	N	114	114	1			123
09	1770 #	720	-0-	-1050	-0-	713	2	7	9	N	6	6	1			123
10	1829 #	766	-0-	-1063	-0-	758	2	8	9	N	7	7	1			123
11	1080 #	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	N	5	5	1			123
12	1116 #	805	-0-	-311	-0-	799	2	6	9	N	5	5	1			123

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					60
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					60
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					60
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					60
05	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					60
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					60
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					60
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					60
09	570 #	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					60
10	589 #	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					60
11	570 #	472	-0-	-98	-0-	471	2	1	9	N	1	1	0			60
12	589 #	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1674 #	1594	-0-	-80	-0-	1525	2	69	9	Y	63	63	0			23
02	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1399	2	Y	32	43	0			12
						35	9									
03	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	91	1	1442	2	Y	59	50	0			21
						65	9									
04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	89	1	1390	2	Y	8	26	0			3
						9	9									
05	1674 #	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379	2	Y	52	36	0			19
						57	9									
06	1620 #	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241	2	Y	78	69	0			28
						86	9									
07	1674 #	1431	-0-	-243	-0-	80	1	1330	2	Y	19	44	0			3
						21	9									
08	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			Y	-0-					3
09	1500 #	1295	-0-	-205	-0-	1234	2	61	9	Y	55	55	0			3
10	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	1287	2	76	9	Y	69	69	0			3
11	2614 R	1251	-0-	-1363	-0-	1197	2	54	9	Y	49	49	0			3
*12	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	Y	30	30	0			3

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
11	334 R	182	-0-	-152	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 #	628	-0-	-147	-0-	44	1	584	3	Y	-0-					1
02	644 #	555	-0-	-89	-0-	34	1	519	3	Y	2					3
						2	9									
03	713 #	575	-0-	-138	-0-	32	1	541	3	Y	2					5
						2	9									
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	Y	2	6	1			1
						2	9									
05	651 #	635	-0-	-16	-0-	44	1	590	3	Y	1					2
						1	9									
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	42	1	556	3	Y	1					3
						1	9									
07	651 #	589	-0-	-62	-0-	38	1	549	3	Y	2					5
						2	9									
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	Y	156	156	1			5
09	630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					5
11	989 R	433	-0-	-556	-0-	433	2			Y	-0-					5
*12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

01	496 #	483	-0-	-13	-0-	451	3	32	9	N	29	109	1			17
02	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2	2	1			17
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	1	1			20
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	464	3	8	9	N	7	1	1			26
05	496 #	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	N	7	1	1			32
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					38
07	496 #	461	-0-	-35	-0-	404	2	57	9	N	52	1	1			89
08	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					89
09	480 #	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					89
10	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					89
11	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					89
12	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1818	3	11	9	N	10	1	1			47
02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2					49
03	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3	3	9	N	3					52
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1890	3	22	9	N	20					72
05	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	N	10	1	1			81
06	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1931	2	10	9	N	9					90
07	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36	9	N	33	1	1			122
08	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					122
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	1			122
10	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	1			122
11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	1			122
*12	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	1			122

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1186	3	40	9	N	36					80
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	N	32					112
03	1209 #	1016	-0-	-193	-0-	976	3	40	9	N	36					148
04	1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1002	3	3	9	N	3					151
05	1302 #	1025	-0-	-277	-0-	1024	3	1	9	N	1					152
06	1260 #	823	-0-	-437	-0-	823	3			N	-0-					152
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					152
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					152
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					152
10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					152
11	1260 #	1042	-0-	-218	-0-	1007	2	35	9	N	32	32	0			152
12	1302 #	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	510 #	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	465 #	428	-0-	-37	-0-	425	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	896	#	710	-0-	-186	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	#	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	810	#	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	837	#	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	810	#	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	775	#	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	744	#	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	750	#	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	775	#	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	#	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-					194
02	1148	#	746	-0-	-402	-0-	746	3			N	-0-					194
03	1271	#	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					194
04	1230	#	863	-0-	-367	-0-	863	3			N	-0-					194
05	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					194
06	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					194
07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					194
08	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					194
09	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					194
10	1426	#	1412	-0-	-14	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	0			194
11	1410	#	1288	-0-	-122	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	0			194
12	1457	#	1400	-0-	-57	-0-	1202	2	198	9	N	180	180	0			194

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	454	3	52	9	N	47					97
02	454	R	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	N	13	95	1			15
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	535	3	12	9	N	11					26
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10					36
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	460	3	21	9	N	19					55
06	540	#	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					55
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					55
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					55
09	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					55
10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					55
11	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					55
12	1302	#	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	R	526	-0-	-0-	-0-	500	3	26	9	N	24					48
02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	N	6	47	1			7
03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	N	5					12
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					17
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	506	3	10	9	N	9					26
06	570	#	467	-0-	-103	-0-	466	3	1	9	N	1					27
07	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					27
08	620	#	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					27
09	600	#	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					27
10	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					27
11	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					27
12	620	#	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6					12
02	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	2	12	1			2
03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	N	1					3
04	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					5
05	1519	#	1428	-0-	-91	-0-	1426	3	2	9	N	2					7
06	1620	#	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-					7
07	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					7
08	1705	#	1014	-0-	-691	-0-	1014	2			N	-0-					7
09	1650	#	870	-0-	-780	-0-	870	2			N	-0-					7
10	1736	#	998	-0-	-738	-0-	998	2			N	-0-					7
11	1680	#	874	-0-	-806	-0-	874	2			N	-0-					7
12	1736	#	778	-0-	-958	-0-	778	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10					37
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14	20	1			31
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8					39
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17	9	Y	15	21	1			33
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					39
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14	21	1			32
07	651 #	634	-0-	-17	-0-	620	2	14	9	Y	13					45
08	682 #	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					45
09	660 #	603	-0-	-57	-0-	603	2			Y	-0-					45
10	DLQ G-10	652	-0-	652	652	635	2	17	9	Y	15	15	0			45
11	1249 R	597	-0-	-652	-0-	597	2			Y	-0-					45
*12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17					31
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14	17	1			28
03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7					35
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			Y	-0-	18	1			17
05	1302 #	716	-0-	-586	-0-	716	2			Y	-0-					17
06	1260 #	621	-0-	-639	-0-	620	2	1	9	Y	1	9	1			9
07	1302 #	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-					9
08	1209 #	625	-0-	-584	-0-	625	2			Y	-0-					9
09	1050 #	581	-0-	-469	-0-	581	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	573	-0-	573	573	570	2	3	9	Y	3	3	0			9
11	1118 R	545	-0-	-573	-0-	545	2			Y	-0-					9
*12	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5					15
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2	8	1			9
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					10
04	540 #	329	-0-	-211	-0-	328	2	1	9	Y	1	5	1			6
05	558 #	320	-0-	-238	-0-	320	2			Y	-0-					6
06	540 #	261	-0-	-279	-0-	261	2			Y	-0-	3	1			3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					3
08	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					3
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	315	2	3	9	Y	3	3	0			3
11	749 R	431	-0-	-318	-0-	431	2			Y	-0-					3
*12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10					54
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	316	2	20	9	Y	18	30	1			42
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12					54
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	28	1			42
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	Y	9					51
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15	28	1			38
07	403 #	396	-0-	-7	-0-	384	2	12	9	Y	11					49
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					49
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					49
10	DLQ G-10	430	-0-	430	430	399	2	31	9	Y	28	28	0			49
11	791 R	361	-0-	-430	-0-	361	2			Y	-0-					49
*12	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773 R	239	-0-	-534	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
11	432 R	213	-0-	-219	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					1
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					1
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					1
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					1
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4					5
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					5
11	382 R	171	-0-	-211	-0-	171	2			Y	-0-					5
*12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

01	620 #	432	-0-	-188	-0-	30	1	396	3	N	5	6	1			2
						6	9									
02	560 #	436	-0-	-124	-0-	26	1	398	3	N	11	6	1			7
						12	9									
03	620 #	521	-0-	-99	-0-	28	1	481	3	N	11	13	1			5
						12	9									
04	600 #	468	-0-	-132	-0-	29	1	425	3	N	13	13	1			5
						14	9									
05	496 #	420	-0-	-76	-0-	28	1	382	3	N	9	12	1			2
						10	9									
06	510 #	468	-0-	-42	-0-	32	1	425	3	N	10	6	1			6
						11	9									
07	527 #	486	-0-	-41	-0-	31	1	445	3	N	9	12	1			3
						10	9									
08	527 #	465	-0-	-62	-0-	458	2	7	9	N	6	6	1			3
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	476	2	64	9	N	58	58	1			3
10	496 #	471	-0-	-25	-0-	452	2	19	9	N	17	17	1			3
11	480 #	435	-0-	-45	-0-	398	2	37	9	N	34	34	1			3
12	558 #	523	-0-	-35	-0-	486	2	37	9	N	34	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	654	-0-	-276	-0-	46	1	608	3	N	-0-					41
02	840 #	677	-0-	-163	-0-	42	1	631	3	N	4					45
						4	9									
03	930 #	823	-0-	-107	-0-	45	1	764	3	N	13					58
						14	9									
04	900 #	807	-0-	-93	-0-	50	1	727	3	N	27					85
						30	9									
05	899 #	804	-0-	-95	-0-	52	1	706	3	N	42					127
						46	9									
06	810 #	636	-0-	-174	-0-	44	1	579	3	N	12					139
						13	9									
07	837 #	766	-0-	-71	-0-	47	1	685	3	N	31					170
						34	9									
08	844 R	844	-0-	-0-	-0-	730	2	114	9	N	104	104	1			170
09	810 #	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					170
10	806 #	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					170
11	810 #	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					170
12	837 #	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	299	-0-	-93	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	298	-0-	-136	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	420 #	338	-0-	-82	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
11	503 R	214	-0-	-289	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	166	-0-	-164	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360 #	264	-0-	-96	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					-0-
11	463 R	218	-0-	-245	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 #	776	-0-	-30	-0-	775	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	728 #	713	-0-	-15	-0-	712	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	754	3			Y	-0-					1
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	752	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	806 #	761	-0-	-45	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
07	775 #	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	775 #	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750 #	683	-0-	-67	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	712	-0-	712	712	711	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1311 R	599	-0-	-712	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

01	1860 #	1616	-0-	-244	-0-	113	1	1485	3	N	16	17	1			6
						18	9									
02	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	3	N	27	16	1			17
						30	9									
03	1767 #	1651	-0-	-116	-0-	88	1	1527	3	N	33	35	1			15
						36	9									
04	1680 #	1665	-0-	-15	-0-	102	1	1527	3	N	33	35	1			13
						36	9									
05	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	127	1	1672	3	N	29	35	1			7
						32	9									
06	1890 #	1729	-0-	-161	-0-	120	1	1577	3	N	29	18	1			18
						32	9									
07	1953 #	1768	-0-	-185	-0-	111	1	1629	3	N	25	34	1			9
						28	9									
08	1829 #	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	17	1			9
09	1770 #	1676	-0-	-94	-0-	1665	2	11	9	N	10	10	1			9
10	1829 #	1603	-0-	-226	-0-	1594	2	9	9	N	8	8	1			9
11	1740 #	1508	-0-	-232	-0-	1490	2	18	9	N	16	16	1			9
12	1767 #	1581	-0-	-186	-0-	1564	2	17	9	N	15	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 20,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

01	341 #	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	N	2					8
02	420 #	261	-0-	-159	-0-	260	3	1	9	N	1					9
03	465 #	360	-0-	-105	-0-	357	3	3	9	N	3					12
04	450 #	316	-0-	-134	-0-	314	3	2	9	N	2					14
05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					14
06	360 #	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					14
07	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					14
08	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					14
09	330 #	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-					14
10	310 #	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					14
11	300 #	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					14
12	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, R. W. 23 WELL #: RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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_____ 06/23/2012

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

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	279 #	144	-0-	-135	-0-	140	3	4	9	N	4	3	1			17
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	128	3	4	9	N	4					21
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	138	3	6	9	N	5					26
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5					31
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					31
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					31
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					31
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					31
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	89	2	8	9	N	7	7	1			31
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	114	2	9	9	N	8	8	1			31
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	N	5	5	1			31
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	123	2	7	9	N	6	6	1			31

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

01	248 #	143	-0-	-105	-0-	142	3	1	9	N	1					131
02	224 #	148	-0-	-76	-0-	144	3	4	9	N	4					135
03	248 #	186	-0-	-62	-0-	175	3	11	9	N	10					145
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					145
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					145
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					145
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					145
08	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					145
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	99	2	7	9	N	6	6	1			145
10	186 #	136	-0-	-50	-0-	132	2	4	9	N	4	4	1			145
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	104	2	177	9	N	161	161	1			145
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					27
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					27
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					27
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					27
05	558 #	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					27
06	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					27
07	558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					27
08	558 #	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					27
09	540 #	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					27
10	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					27
11	480 #	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					27
12	527 #	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	465 #	277	-0-	-188	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	450 #	246	-0-	-204	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	300 #	165	-0-	-135	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			10
02	196 #	144	-0-	-52	-0-	144	3		N	-0-			10
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			10
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			10
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			10
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2		N	-0-			10
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-	9	1	1
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			1
09	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			1
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			1
11	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			1
12	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	186 #	113	-0-	-73	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	180 #	123	-0-	-57	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 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	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	3	3	9	N	3					7
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	N	8					15
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11					26
04	450 #	414	-0-	-36	-0-	411	3	3	9	N	3					29
05	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					29
06	570 #	538	-0-	-32	-0-	480	3	58	9	N	53					82
07	589 #	394	-0-	-195	-0-	363	3	31	9	N	28					110
08	527 #	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					110
09	510 #	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-					110
10	558 #	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					110
11	540 #	144	-0-	-396	-0-	144	2			N	-0-					110
12	403 #	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					76
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					76
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					76
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	Y	15	89	1			2
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	Y	2					4
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	465 #	293	-0-	-172	-0-	291	2	2	9	N	2					92
02	420 #	167	-0-	-253	-0-	165	2	2	9	N	2					94
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					96
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					98
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					100
06	510 #	407	-0-	-103	-0-	405	2	2	9	N	2	90	1			12
07	527 #	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					12
08	527 #	428	-0-	-99	-0-	415	2	13	9	N	12					24
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					24
10	465 #	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					24
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					24
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	575	-0-	-293	-0-	575	2		Y	-0-			86
02	784 #	518	-0-	-266	-0-	518	2		Y	-0-			86
03	744 #	589	-0-	-155	-0-	589	2		Y	-0-			86
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			86
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			86
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			86
07	620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2		Y	-0-			86
08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			86
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	613	2		Y	-0-			86
10	713 #	712	-0-	-1	-0-	712	2		Y	-0-			86
11	720 #	569	-0-	-151	-0-	569	2		Y	-0-			86
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	561	2		Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	280 #	124	-0-	-156	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	155 #	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

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-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

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	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	336	#	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480	#	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	360	#	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					141
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					141
03	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					141
04	540	#	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					141
05	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					141
06	510	#	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					141
07	527	#	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					141
08	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					141
09	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					141
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
11	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					141
*12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 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	T. A.	-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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			73
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3		N	-0-			73
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			73
04	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3		N	-0-			73
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			73
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-			73
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			73
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			73
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			73
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			73
*11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			73
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	465 #	236	-0-	-229	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	420 #	212	-0-	-208	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	240 #	3	-0-	-237	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	217 #	66	-0-	-151	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	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	-0-			-0-

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			2
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			2
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			2
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			2
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			2
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			2
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			2
08	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3		Y	-0-			2
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	136	-0-	136	172	136	3		Y	-0-			2
12	DLQ G-10	172	-0-	172	344	172	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	1767 #	316	-0-	-1451	-0-	316	3		Y	-0-			162
02	1596 #	453	-0-	-1143	-0-	453	3		Y	-0-			162
03	1085 #	279	-0-	-806	-0-	279	3		Y	-0-			162
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			162
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			162
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			162
07	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-			162
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			162
09	600 #	494	-0-	-106	-0-	494	3		Y	-0-			162
10	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	3		Y	-0-			162
11	DLQ G-10	469	-0-	469	868	469	3		Y	-0-			162
12	DLQ G-10	590	-0-	590	1458	590	3		Y	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

01	1271 #	640	-0-	-631	-0-	640	3		N	-0-			184
02	1148 #	535	-0-	-613	-0-	535	3		N	-0-			184
03	744 #	531	-0-	-213	-0-	531	3		N	-0-			184
04	720 #	458	-0-	-262	-0-	458	3		N	-0-			184
05	651 #	482	-0-	-169	-0-	482	3		N	-0-			184
06	630 #	491	-0-	-139	-0-	491	3		N	-0-			184
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3		N	-0-			184
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			184
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	425	3		N	-0-			184
10	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-			184
*11	540 #	312	-0-	-228	-0-	312	3		N	-0-			184
*12	558 #	105	-0-	-453	-0-	105	3		N	-0-			184

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-			48
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-			48
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			48
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			48
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8			56
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3			59
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			60
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			60
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			60
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			60
*11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-			60
*12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-			250
02	224 #	88	-0-	-136	-0-	88	3			Y	-0-			250
03	248 #	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-			250
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			250
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-			250
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-			250
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			250
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			250
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-			250
10	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-			250
11	DLQ G-10	75	-0-	75	140	75	3			Y	-0-			250
12	DLQ G-10	39	-0-	39	179	39	3			Y	-0-			250

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-			34
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	129	3			Y	-0-			34
03	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-			34
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			34
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-			34
06	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-			34
07	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	3			Y	-0-			34
08	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	3			Y	-0-			34
09	360 #	116	-0-	-244	-0-	116	3			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	168	-0-	168	397	168	3			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	95	-0-	95	492	95	3			Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	345	-0-	-1050	-0-	345	3		N	-0-			86
02	1260 #	255	-0-	-1005	-0-	255	3		N	-0-			86
03	589 #	325	-0-	-264	-0-	325	3		N	-0-			86
04	510 #	190	-0-	-320	-0-	190	3		N	-0-			86
05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			86
06	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	3		N	-0-			86
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-			86
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-			86
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			86
10	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3		N	-0-			86
*11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			86
*12	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	221	92	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	84	-0-	84	305	84	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

01	1085 #	132	-0-	-953	-0-	132	3		N	-0-			100
02	980 #	69	-0-	-911	-0-	69	3		N	-0-			100
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			100
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			100
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			100
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	3		N	-0-			100
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			100
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-			100
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			100
10	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			100
*11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			100
*12	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	47	-0-	47	89	47	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	17	-0-	17	106	17	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	149	-0-	-1060	-0-	149	3		N	-0-			97
02	1092 #	159	-0-	-933	-0-	159	3		N	-0-			97
03	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	3		N	-0-			97
04	450 #	182	-0-	-268	-0-	182	3		N	-0-			97
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			97
06	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-			97
07	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			97
08	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-			97
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			97
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			97
*11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			97
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	547	-0-	-321	-0-	547	3		N	-0-			97
02	784 #	526	-0-	-258	-0-	526	3		N	-0-			97
03	744 #	424	-0-	-320	-0-	424	3		N	-0-			97
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			97
05	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-			97
06	570 #	366	-0-	-204	-0-	366	3		N	-0-			97
07	589 #	323	-0-	-266	-0-	323	3		N	-0-			97
08	589 #	247	-0-	-342	-0-	247	3		N	-0-			97
09	570 #	527	-0-	-43	-0-	527	3		N	-0-			97
10	496 #	102	-0-	-394	-0-	102	3		N	-0-			97
*11	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	3		N	-0-			97
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	85	-0-	-163	-0-	85	3		N	-0-			20
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			20
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			20
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			20
06	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			20
10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			20
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		Y	-0-			6
02	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3		Y	-0-			6
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3		Y	-0-			6
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			6
05	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	3		Y	-0-			6
06	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3		Y	-0-			6
07	310 #	131	-0-	-179	-0-	131	3		Y	-0-			6
08	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3		Y	-0-			6
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	469	-0-	469	662	469	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	175	-0-	175	837	175	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	240	#	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

01	0	W	422	-0-	422	7672	422	3			N	-0-					-0-
02	0	W	320	-0-	320	7992	320	3			N	-0-					-0-
03	0	W	244	-0-	244	8236	244	3			N	-0-					-0-
04	0	W	183	-0-	183	8419	183	3			N	-0-					-0-
05	0	W	177	-0-	177	8596	177	3			N	-0-					-0-
06	0	W	257	-0-	257	8853	257	3			N	-0-					-0-
07	0	W	97	-0-	97	8950	97	3			N	-0-					-0-
08	0	W	119	-0-	119	9069	119	3			N	-0-					-0-
09	0	W	276	-0-	276	9345	276	3			N	-0-					-0-
10	0	W	50	-0-	50	9395	50	3			N	-0-					-0-
*11	9540		179	-0-	-9361	34	179	3			N	-0-					-0-
*12	223	R	189	-0-	-34	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-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: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	246	-0-	246	246	244	2	2	9	Y	2					2
05	DLQ G-10	270	-0-	270	516	268	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10	147	-0-	147	663	146	2	1	9	Y	1					5
07	688 R	25	-0-	-663	-0-	25	2			Y	-0-					5
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	1	1	0			-0-
						16	4	1	9							
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	496 N	298	-0-	-198	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	465 N	232	-0-	-233	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	130	1	965	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	92	1	666	3	Y	7	7	0			-0-
						12	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	196	N	16	-0-	-180	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	607	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	77	1	554	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*11	660	N	637	-0-	-23	-0-	74	1	554	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	70	1	501	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,597 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 #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,058 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 #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	248 N	243	-0-	-5	-0-	17	1	208	3	Y	8	8	0			-0-
						9	4	9	9							
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	11	1	125	3	Y	13	12	0			1
						3	4	14	9							
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	65	3	Y	5	6	0			-0-
						8	4	6	9							
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	13	1	156	3	Y	13	13	0			-0-
						2	4	14	9							
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	15	14	0			1
						3	4	17	9							
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	12	12	0			1
						8	4	13	9							
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	13	1	113	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	7	1	50	3	Y	2	3	0			-0-
						1	4	2	9							
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	8	1	84	3	Y	6	5	0			1
						2	4	7	9							
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	7	1	54	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	7	6	0			1
						2	4	8	9							
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	15	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	421	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
04	480 N	243	-0-	-237	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	279 N	196	-0-	-83	-0-	24	1	170	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2014

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2014

TOTAL GAS PROD: 50 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	341	N	200	-0-	-141	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,350 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	961	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	563	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	992	N	418	-0-	-574	-0-	50	1	354	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	55	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	710	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	500	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	54	1	397	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	25	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	392 N	285	-0-	-107	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	341 N	289	-0-	-52	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	341	N	286	-0-	-55	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	360	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	279	N	257	-0-	-22	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	360	N	235	-0-	-125	-0-	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,666 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	522	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	N	82	-0-	-259	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	420	N	220	-0-	-200	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		271	-0-	271	275	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	N	76	-0-	-194	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	514	3	N	-0-					-0-
							21	4									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1012	3	N	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	N	1	1	0			-0-
							54	4	1	9							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	N	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	N	7	7	0			-0-
							30	4	8	9							
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	59	1	418	3	N	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	68	1	447	3	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-					-0-
							9	4									
*10	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	415	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	N	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	51	1	365	3	N	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	18	17	0			1
							32	4	20	9							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	619	3	Y	13	13	0			1
							67	4	14	9							
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	504	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
05	1240	N	647	-0-	-593	-0-	58	1	569	3	Y	11	11	0			-0-
							8	4	12	9							
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	60	1	489	3	Y	22	21	0			1
							29	4	24	9							
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	51	1	366	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							
08	651	N	368	-0-	-283	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	54	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*10	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	361	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	46	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	Y	2	2	0			-0-
							17	4	2	9							
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	1	1	0			-0-
							42	4	1	9							
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	55	1	381	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	402	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	48	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	558	N	403	-0-	-155	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	582	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	74	1	657	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	89	1	622	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
*10	744	N	669	-0-	-75	-0-	81	1	583	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*11	780	N	658	-0-	-122	-0-	78	1	576	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
12	775	N	527	-0-	-248	-0-	62	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,750 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 #: 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	310	N	135	-0-	-175	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	126	-0-	-174	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	26	24	0			2
							15	4	29	9							
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	Y	12	13	0			1
							40	4	13	9							
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	44	1	393	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	337	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	372	N	354	-0-	-18	-0-	43	1	309	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	43	1	312	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	36	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,974 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 #: 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	34	32	0			2
							7	4	37	9							
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	19	1	169	3	Y	13	14	0			1
							18	4	14	9							
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	19	1	172	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 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	341	N	322	-0-	-19	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	27	1	243	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	54	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	25	1	171	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*10	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	149	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	398	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	41	1	394	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	447	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	465	N	327	-0-	-138	-0-	38	1	280	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	705	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-100	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	604	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	7	7	0			-0-
						65	4	8	9							
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	605	3	Y	26	25	0			1
						6	4	29	9							
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	60	1	581	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	70	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
						34	4	4	9							
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	73	1	513	3	Y	8	8	0			-0-
						20	4	9	9							
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	74	1	489	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	69	1	476	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*10	620 N	515	-0-	-105	-0-	62	1	447	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
*11	540 N	532	-0-	-8	-0-	62	1	461	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	57	1	415	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	899	N	809	-0-	-90	-0-	59	1	691	3	Y	27	27	0			1
							29	4	30	9							
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	37	35	0			3
							22	4	41	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	663	3	Y	23	25	0			1
							72	4	25	9							
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	25	25	0			1
							8	4	28	9							
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	21	21	0			1
							13	4	23	9							
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	Y	15	15	0			1
							41	4	17	9							
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	83	1	749	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	88	1	830	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	67	1	635	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
10	868	N	476	-0-	-392	-0-	42	1	423	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							
11	840	N	454	-0-	-386	-0-	38	1	393	3	Y	19	17	0			2
							2	4	21	9							
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	43	1	424	3	Y	20	20	0			2
							8	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	624 N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	Y	2	3	0			-0-
						22	4	2	9							
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
						41	4	4	9							
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	21	20	0			1
						5	4	23	9							
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	44	1	422	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	47	1	380	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	53	1	375	3	Y	6	6	0			-0-
						15	4	7	9							
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	51	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	52	1	360	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
*10	465 N	363	-0-	-102	-0-	44	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	16	15	0			1
							23	4	18	9							
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	14	14	0			1
							41	4	15	9							
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	37	1	352	3	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	325	3	Y	8	8	0			-0-
							19	4	9	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	43	1	304	3	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	45	1	295	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	40	1	267	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*10	372	N	293	-0-	-79	-0-	35	1	252	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	480	N	455	-0-	-25	-0-	53	1	399	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	59	1	425	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	434	N	350	-0-	-84	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	16	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	801	3	Y	25	24	0			1
							11	4	28	9							
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	10	11	0			-0-
							39	4	11	9							
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	68	1	623	3	Y	6	6	0			-0-
							25	4	7	9							
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	37	1	347	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	750	N	344	-0-	-406	-0-	32	1	303	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	723	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	15	15	0			-0-
							12	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	46	1	309	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	33	1	224	3	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
*10	465	N	405	-0-	-60	-0-	50	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	279	N	180	-0-	-99	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	123	-0-	-177	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,862 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	323	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	27	1	183	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	17	1	191	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	24	1	211	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	248 N	230	-0-	-18	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	330 N	232	-0-	-98	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	341	N	208	-0-	-133	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	308	N	170	-0-	-138	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	10	10	0			-0-
							6	4	11	9							
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
							19	4	4	9							
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	Y	8	8	0			-0-
							14	4	9	9							
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*11	360	N	299	-0-	-61	-0-	24	1	253	3	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	25	1	241	3	Y	8	9	0			-0-
							5	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	551	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	47	1	457	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	518	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	75	1	497	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	Y	9	9	0			-0-
						8	4	10	9							
*10	589 N	357	-0-	-232	-0-	42	1	297	3	Y	15	14	0			1
						1	4	17	9							
*11	570 N	296	-0-	-274	-0-	33	1	245	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	55	1	397	3	Y	18	19	0			-0-
						8	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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 #: 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	341 N	226	-0-	-115	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	35	34	0			1
						5	4	39	9							
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	Y	24	24	0			1
						10	4	26	9							
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	585	3	Y	8	9	0			-0-
						35	4	9	9							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	9	9	0			-0-
						23	4	10	9							
08	744 N	440	-0-	-304	-0-	41	1	388	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
09	690 N	408	-0-	-282	-0-	37	1	360	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
*10	682 N	452	-0-	-230	-0-	40	1	409	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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-

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-74	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	420 N	214	-0-	-206	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 4,365 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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
*11	210 N	171	-0-	-39	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	9	8	0			1
							29	4	10	9							
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	14	14	0			-0-
							20	4	15	9							
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	33	1	299	3	Y	10	10	0			-0-
							12	4	11	9							
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	33	1	320	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
*10	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*11	360	N	335	-0-	-25	-0-	28	1	286	3	Y	17	16	0			1
							2	4	19	9							
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	31	1	299	3	Y	14	15	0			-0-
							6	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	20	19	0			1
							6	4	22	9							
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	820	3	Y	19	19	0			1
							11	4	21	9							
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	815	3	Y	15	15	0			1
							48	4	17	9							
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	681	3	Y	13	13	0			1
							26	4	14	9							
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	324	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	682	3	Y	21	20	0			1
							6	4	23	9							
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	Y	25	25	0			1
							11	4	28	9							
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	20	20	0			1
							39	4	22	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	5	6	0			-0-
							22	4	6	9							
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	71	1	487	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	568	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	70	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	700	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	899	N	453	-0-	-446	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	630	N	429	-0-	-201	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	51	1	349	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*10	465	N	368	-0-	-97	-0-	45	1	320	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	450	N	401	-0-	-49	-0-	47	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	51	1	364	3	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	35	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*10	310	N	278	-0-	-32	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	330	N	198	-0-	-132	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,833 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 #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	10	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	10	1	95	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-191	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	372 N	305	-0-	-67	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	390 N	223	-0-	-167	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	33	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

01	279	N	213	-0-	-66	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2014

TOTAL GAS PROD: 915 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 #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 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	279	N	151	-0-	-128	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*11	480	N	335	-0-	-145	-0-	29	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

01	341	N	276	-0-	-65	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	14	13	0			1
							36	4	15	9							
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	103	100	0			4
							3	4	113	9							
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	15	19	0			-0-
							5	4	17	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	21	20	0			1
							16	4	23	9							
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	38	1	269	3	Y	7	8	0			-0-
							11	4	8	9							
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	43	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	36	1	266	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	23	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	574	3	Y	16	15	0			1
							25	4	18	9							
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	18	18	0			1
							20	4	20	9							
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	28	1	314	3	Y	8	9	0			-0-
							33	4	9	9							
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	6	6	0			-0-
							48	4	7	9							
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	9	8	0			1
							35	4	10	9							
08	775	N	465	-0-	-310	-0-	44	1	418	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	Y	6	5	0			1
							16	4	7	9							
10	775	N	552	-0-	-223	-0-	49	1	486	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	844	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
12	992	N	157	-0-	-835	-0-	14	1	133	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	682	3	Y	25	25	0			1
							29	4	28	9							
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	29	28	0			2
							18	4	32	9							
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	22	23	0			1
							56	4	24	9							
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	757	3	Y	27	27	0			1
							7	4	30	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	844	3	Y	23	23	0			1
							11	4	25	9							
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	16	16	0			1
							45	4	18	9							
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	Y	12	12	0			1
							28	4	13	9							
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	706	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	64	1	606	3	Y	9	9	0			1
							11	4	10	9							
10	744	N	566	-0-	-178	-0-	49	1	500	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	51	1	539	3	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	62	1	600	3	Y	18	17	0			2
							11	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	450	458	0				20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	383	374	0				29
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	494	499	0				24
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	395	409	0				10
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	374	365	0				19
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	390	387	0				22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	398	391	0				29
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	408	400	0				37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	-0-						37
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	-0-						37
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	-0-						37
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800	Y	NO RPT						37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

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	496	N	300	-0-	-196	-0-	22	1	251	3	Y	15	15	0			1
							10	4	17	9							
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	29	28	0			2
							14	4	32	9							
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	20	21	0			1
							31	4	22	9							
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	32	32	0			1
							5	4	35	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	34	33	0			2
							8	4	37	9							
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	586	3	Y	28	28	0			2
							35	4	31	9							
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	24	24	0			2
							21	4	26	9							
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	25	25	0			2
							3	4	28	9							
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	39	1	368	3	Y	71	66	0			7
							7	4	78	9							
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	32	1	328	3	Y	40	45	0			2
							1	4	44	9							
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	27	1	275	3	Y	57	54	0			5
							2	4	63	9							
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	32	1	313	3	Y	58	58	0			5
							5	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-24	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
						4	4									
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	15	15	0			-0-
							22	4	17	9							
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	N	24	22	0			2
							18	4	26	9							
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	20	21	0			1
							57	4	22	9							
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	17	17	0			1
							6	4	19	9							
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	15	16	0			-0-
							9	4	17	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	24	23	0			1
							34	4	26	9							
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	605	3	N	20	20	0			1
							24	4	22	9							
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	724	3	N	18	19	0			-0-
							4	4	20	9							
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	702	3	N	16	16	0			-0-
							12	4	18	9							
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	701	3	N	20	19	0			1
							3	4	22	9							
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	16	16	0			1
							3	4	18	9							
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	662	3	N	25	25	0			1
							12	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					6
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					6
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					6
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					6
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					6
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					6
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					6
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					6
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					6
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					6
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

01	14B2	EXT	56	-0-	56	146	56	3			N	-0-					1
02	192	X	46	-0-	-146	-0-	46	3			N	-0-					1
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					42
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	N	5					47
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	261	3	2	9	N	2	29	1			20
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	206	3	3	9	N	3					23
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	N	3					26
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	72	3	2	9	N	2					28
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	780	N	461	-0-	-319	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	570	N	160	-0-	-410	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	46	-0-	-357	-0-	40	3	6	9	Y	5	1	1			4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2014

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		968	-0-	968	1484	944	3	24	9	Y	22	15	1			7
09	DLQ G-10		731	-0-	731	2215	701	3	30	9	Y	27	25	1			9
10	1900	N	707	-0-	-1193	1022	667	3	40	9	Y	36	33	1			12
11	1577	N	555	-0-	-1022	-0-	523	3	32	9	Y	29	27	1			14
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	3	2	9	Y	2	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					80
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	75	3	8	9	Y	7					87
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					87
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	58	3	3	9	Y	3					90
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2014

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-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	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 #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 09/27/1980 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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	833	-0-	833	1331	833	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2383	1052	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	651	-0-	651	3034	619	3	32	9	Y	29	11	1			18
09	DLQ G-10	753	-0-	753	3787	713	3	40	9	Y	36	37	1			17
10	DLQ G-10	504	-0-	504	4291	504	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	3000 N	568	-0-	-2432	1859	568	3			Y	-0-					-0-
*12	2322 N	463	-0-	-1859	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	255	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2014

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	372	3	31	9	Y	28	10	1			18
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	199	3	59	9	Y	54	24	1			48
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	64	9	Y	58	76	1			30
05	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 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	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	337	58	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	369	32	3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	47	-0-	47	416	47	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	416				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	416				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21	9	Y	19					19
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	3	26	9	Y	24					43
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	387	3	51	9	Y	46	45	1			44
05	DLQ G-10	156	-0-	156	156	139	3	17	9	Y	15	42	1			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	3	1			4
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672	3	8	9	Y	7	1	1			10
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	Y	43	8	1			45
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3			Y	-0-	45	1			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 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-

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			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	140	-0-	140	140	105	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	223	21	1	62	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 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-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-351	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	36	-0-	36	208	36	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	11	-0-	11	219	11	3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	97	-0-	97	316	97	3		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

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

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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-			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, 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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	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-

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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	600	-0-	600	1011	600	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	891	-0-	891	1902	891	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	733	-0-	-1902	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	588	-0-	-311	-0-	553	3	35	9	Y	32	10	1			22
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	641	3	72	9	Y	65	54	1			33
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	591	3	86	9	Y	78	40	1			71

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290	550	290	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	252	-0-	252	802	252	3			Y	-0-					-0-
08	1212 N	410	-0-	-802	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	992 N	241	-0-	-751	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	53	-0-	-536	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1234	651	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	766	-0-	766	2000	693	3	73	9	Y	66	44	1			22
08	2320 N	320	-0-	-2000	-0-	281	3	39	9	Y	35	46	1			11
09	660 N	51	-0-	-609	-0-	41	3	10	9	Y	9	17	1			3
10	868 N	93	-0-	-775	-0-	83	3	10	9	Y	9	9	1			3
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	378	3	21	9	Y	19	13	1			9
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	693	3	43	9	Y	39	19	1			29

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2014

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 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	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	266	200	3			Y	-0-					-0-
07	479 N	213	-0-	-266	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	Y	-0-					-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	134	1	442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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	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	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	3			N	-0-					115
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	146	3	8	9	N	7					122
03	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	3			N	-0-					122
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	122	1			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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, 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	465 N	262	-0-	-203	-0-	32	1	221	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	-0-					-0-
						43	4									
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	259	-0-	259	259	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	T. A.	213	-0-	213	472	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	T. A.	743	-0-	743	1215	93	1	622	3	Y	4	4	0			-0-
						24	4	4	9							
08	2048	833	-0-	-1215	-0-	110	1	715	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
09	1182	1182	-0-	-0-	-0-	141	1	1008	3	Y	13	13	0			-0-
						19	4	14	9							
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	133	1	990	3	Y	21	20	0			1
						2	4	23	9							
*11	810 N	721	-0-	-89	-0-	80	1	618	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
12	1209 N	848	-0-	-361	-0-	98	1	737	3	Y	-0-	1	0			-0-
						13	4									

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

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	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	701	2	116	9	N	105			105
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-			105
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			105
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-			105
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	283	2	29	9	Y	26	55	1			47
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	Y	18					65
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	2	21	9	Y	19					84
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	150	2	11	9	Y	10					94
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13					107
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	56	1			57
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16					73
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					73
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					73
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7					80
11	DLQ G-10		337	-0-	337	337	309	2	28	9	Y	25					105
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					48
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					48
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					48
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					48
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					48
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					48
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					48
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					48
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					48
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					48
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					21
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					21
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					21
04	660	N	406	-0-	-254	-0-	406	2			N	-0-					21
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					21
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					21
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					21
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					21
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					21
10	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					21
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					21
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					153
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					153
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					153
04	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	3			N	-0-					153
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					153
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					153
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					153
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					153
09	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					153
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					153
11	1620	N	903	-0-	-717	-0-	903	3			N	-0-					153
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

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

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3990	-0-	3990	146389	3990	3			N	-0-					45
02	SWR 10	3883	-0-	3883	150272	3883	3			N	-0-					45
03	SWR 10	4559	-0-	4559	154831	4559	3			N	-0-					45
04	SWR 10	4669	-0-	4669	159500	4669	3			N	-0-					45
05	SWR 10	4198	-0-	4198	163698	4198	3			N	-0-					45
06	SWR 10	2030	-0-	2030	165728	2030	3			N	-0-					45
07	SWR 10	1980	-0-	1980	167708	1980	3			N	-0-					45
08	SWR 10	3084	-0-	3084	170792	3084	3			N	-0-					45
09	SWR 10	2340	-0-	2340	173132	2340	3			N	-0-					45
10	SWR 10	3128	-0-	3128	176260	3128	3			N	-0-					45
11	SWR 10	3236	-0-	3236	179496	3236	3			N	-0-					45
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	179496					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 37,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10511	-0-	-3284	-0-	666	1	9845	3	N	-0-					43
02	9128	X	8228	-0-	-900	-0-	366	1	7862	3	N	-0-					43
03	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-					43
04	10170	X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-					43
05	9579	X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-					43
06	9270	X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	3	N	-0-					43
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	556	1	8996	3	N	-0-					43
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	572	1	9396	3	N	-0-					43
09	9210	X	7007	-0-	-2203	-0-	553	1	6454	3	N	-0-					43
10	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	714	1	8619	3	N	64					107
							70	9									
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	784	1	9682	3	N	-0-					107
*12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	890	1	9464	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 111,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	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-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	806	N	268	-0-	-538	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	3	N	-0-			-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3	N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

01	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	3	N	-0-			-0-
02	24164	X	23248	-0-	-916	-0-	23248	3	N	-0-			-0-
03	26753	X	25629	-0-	-1124	-0-	25629	3	N	-0-			-0-
04	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	25999	3	N	-0-			-0-
05	26164	X	25343	-0-	-821	-0-	25343	3	N	-0-			-0-
06	25320	X	18750	-0-	-6570	-0-	18750	3	N	-0-			-0-
07	26877	X	19528	-0-	-7349	-0-	19528	3	N	-0-			-0-
08	26877	X	20732	-0-	-6145	-0-	20732	3	N	-0-			-0-
09	26010	X	18314	-0-	-7696	-0-	18314	3	N	-0-			-0-
10	25358	X	22727	-0-	-2631	-0-	22727	3	N	-0-			-0-
11	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	25381	3	N	-0-			-0-
12	20739	X	20420	-0-	-319	-0-	20420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	6955	-0-	-773	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7281	-0-	-999	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7274	-0-	-972	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	6656	-0-	-1324	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7498	-0-	-35	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	5262	-0-	-2028	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	2122	-0-	-2694	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	3494	-0-	-1906	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4398	-0-	-1182	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5165	-0-	-570	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	833	-0-	-907	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	794	-0-	-1221	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	7786	-0-	-5420	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8010	-0-	-2640	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	4928	-0-	-3082	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	6793	-0-	-1484	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7982	-0-	-28	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6980	-0-	-1018	-0-	6980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	23179	3			N	-0-					-0-
02	21616	X	20847	-0-	-769	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
03	23932	X	22791	-0-	-1141	-0-	22791	3			N	-0-					-0-
04	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23670	3			N	-0-					-0-
05	23188	X	22662	-0-	-526	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
06	22440	X	16221	-0-	-6219	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
07	24459	X	18183	-0-	-6276	-0-	18183	3			N	-0-					-0-
08	24459	X	13629	-0-	-10830	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
09	23670	X	16536	-0-	-7134	-0-	16536	3			N	-0-					-0-
10	22661	X	20750	-0-	-1911	-0-	20750	3			N	-0-					-0-
11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	9449	-0-	-8748	-0-	9449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 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: 1

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

01	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 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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-		-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
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3496 N	14346	-0-	10850	B	13234	14346	3		N	-0-			-0-
02	16189 N	2955	-0-	-13234	B	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11222 #	35	-0-	-11187	B	-11187	35	3		N	-0-			-0-
04	10860 #	2811	-0-	-8049	B	-19236	2811	3		N	-0-			-0-
05	14353 #	6145	-0-	-8208	B	-27444	6145	3		N	-0-			-0-
06	13890 X	12333	-0-	-1557		-0-	12333	3		N	-0-			-0-
07	14227 X	14227	-0-	-0-		-0-	14227	3		N	-0-			-0-
08	13099 X	13099	-0-	-0-		-0-	13099	3		N	-0-			-0-
09	12330 X	11597	-0-	-733		-0-	11597	3		N	-0-			-0-
10	14396 X	14396	-0-	-0-		-0-	14396	3		N	-0-			-0-
11	13770 X	12120	-0-	-1650		-0-	12120	3		N	-0-			-0-
12	14229 X	12818	-0-	-1411		-0-	12818	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3467 N	11025	-0-	7558 B	7558	11025	3		N	-0-			-0-
02	16005 N	8447	-0-	-7558 B	-0-	8447	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	10168 N	9338	-0-	-830 B	-0-	9338	3		N	-0-			-0-
04	11518 R	11518	-0-	-0- B	-0-	11518	3		N	-0-			-0-
05	11369 R	11369	-0-	-0- B	-0-	11369	3		N	-0-			-0-
06	10680 X	10489	-0-	-191	-0-	10489	3		N	-0-			-0-
07	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	10475	3		N	-0-			-0-
08	11253 X	10244	-0-	-1009	-0-	10244	3		N	-0-			-0-
09	10890 X	6748	-0-	-4142	-0-	6748	3		N	-0-			-0-
10	11253 X	7046	-0-	-4207	-0-	7046	3		N	-0-			-0-
11	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	3		N	-0-			-0-
*12	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596 N	26765	-0-	23169 B	14088	26765	3		N	-0-			-0-
02	26199	23825	-0-	-2374 B	11714	23825	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11714													
03	29006	26429	-0-	-2577 B	9137	26429	3		N	-0-			-0-
04	28409	27738	-0-	-671 B	8466	27738	3		N	-0-			-0-
05	29356	27789	-0-	-1567 B	6899	27789	3		N	-0-			-0-
06	31865 X	24966	-0-	-6899	-0-	24966	3		N	-0-			-0-
07	28675 X	24888	-0-	-3787	-0-	24888	3		N	-0-			-0-
08	28675 X	24399	-0-	-4276	-0-	24399	3		N	-0-			-0-
09	27750 X	19313	-0-	-8437	-0-	19313	3		N	-0-			-0-
10	27776 X	23750	-0-	-4026	-0-	23750	3		N	-0-			-0-
11	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	25641	3		N	-0-			-0-
*12	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 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	3515 N	28652	-0-	25137 B	-637	28652	3		N	-0-			-0-
02	25564	25314	-0-	-250 B	-887	25314	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887									
03	28303	28429	-0-	126 B	-761	28429	3		N	-0-			-0-
04	27720	29256	-0-	1536 B	775	29256	3		N	-0-			-0-
05	28644	29509	-0-	865 B	1640	29509	3		N	-0-			-0-
06	28053 X	26413	-0-	-1640	-0-	26413	3		N	-0-			-0-
07	29326 X	26435	-0-	-2891	-0-	26435	3		N	-0-			-0-
08	29326 X	26136	-0-	-3190	-0-	26136	3		N	-0-			-0-
09	28380 X	21386	-0-	-6994	-0-	21386	3		N	-0-			-0-
10	29326 X	24954	-0-	-4372	-0-	24954	3		N	-0-			-0-
11	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3		N	-0-			-0-
*12	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	27216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3087 N	18855	-0-	15768 B	23785	18855	3		N	-0-			-0-
02	22622 N	11721	-0-	-10901 B	12884	11721	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12884									
03	25046	12929	-0-	-12117 B	767	12929	3		N	-0-			-0-
04	18270 #	9240	-0-	-9030 B	-8263	9240	3		N	-0-			-0-
05	18848 #	12577	-0-	-6271 B	-14534	12577	3		N	-0-			-0-
06	18240 X	10081	-0-	-8159	-0-	10081	3		N	-0-			-0-
07	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3		N	-0-			-0-
08	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	3		N	-0-			-0-
09	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3		N	-0-			-0-
10	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	3		N	-0-			-0-
11	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	21704	3		N	-0-			-0-
*12	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	22118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	N	40					101
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	772	2	37	9	N	34					135
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	545	2	74	9	N	67	168	1			34
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					44
05	899	N	426	-0-	-473	-0-	420	2	6	9	N	5					49
06	600	N	92	-0-	-508	-0-	59	2	33	9	N	30					79
07	868	N	259	-0-	-609	-0-	226	1	33	9	N	30					109
08	434	N	46	-0-	-388	-0-	42	2	4	9	N	4					113
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	N	5					118
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					120
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					122
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	76	2	18	9	N	16	180	0			101
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	135	2	108	9	N	98					199
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	153	2	54	9	N	49					248
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	5	5			243
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	49	2	15	9	N	14					257
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	121	2	7	9	N	6					263
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	164	2	47	9	N	43					306
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					336
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	199	2	43	9	N	39					375
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	141	2	34	9	N	31					406
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	2	51	9	N	46	357	0			95
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3047	-0-	-828	-0-	2661	2	386	9	N	351	351	0			263
02	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	1945	2	188	9	N	171	171	0			263
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4336	2203	2			N	-0-					263
04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	6173	1642	2	195	9	N	177	177	0			263
05	9202	X	3029	-0-	-6173	-0-	2836	2	193	9	N	175	175	0			263
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1667	2	195	9	N	177	177	0			263
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2419	2	732	9	N	665	665	0			263
08	3038	X	1695	-0-	-1343	-0-	1695	2			N	-0-					263
09	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	1364	2	387	9	N	352	352	0			263
10	3162	X	1258	-0-	-1904	-0-	1258	2			N	-0-					263
11	3060	X	1768	-0-	-1292	-0-	1768	2			N	-0-					263
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 23,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	21169	-0-	-2883	-0-	1	1	21168	2	N	-0-					-0-
03	26629	X	23311	-0-	-3318	-0-	1334	1	21977	2	N	-0-					-0-
04	25770	X	20097	-0-	-5673	-0-	2738	1	17359	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	17708	-0-	-8890	-0-	3217	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	15801	-0-	-9249	-0-	3880	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	23436	X	18371	-0-	-5065	-0-	3702	1	14669	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21043	-0-	-2176	-0-	3652	1	17391	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	11647	-0-	-8453	-0-	2753	1	8894	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	16622	-0-	-1761	-0-	1635	1	14987	3	N	-0-					-0-
11	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
*12	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,802 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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251	Y	-0-				-0-

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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 (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-					53
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12	9	Y	11	29	1			35
03	3968 X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44	9	Y	40					75
04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31	9	Y	28	65	1			38
05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			Y	-0-					38
06	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23	9	Y	21					59
07	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3869	3	19	9	Y	17					76
08	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3839	3	19	9	Y	17					93
09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3708	3	12	9	Y	11	71	1			33
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3862	3	13	9	Y	12					45
11	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	3740	3	1	9	Y	1					46
12	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	3848	3	11	9	Y	10	14	1			42

TOTAL GAS PROD: 46,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26	9	N	24	1	8			276
02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18	9	N	16					292
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15	9	N	14					306
04	7410 X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9	9	N	8					314
05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110	9	N	100	178	1			236
06	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58	9	N	53					289
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10858	2	94	9	N	85					374
08	12338 X	11720	-0-	-618	-0-	11665	2	55	9	N	50					424
09	10380 X	7166	-0-	-3214	-0-	7147	2	19	9	N	17					441
10	10943 X	60	-0-	-10883	-0-	12	2	48	9	N	44	361	1			124
11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					124
12	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 92,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

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

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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

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 UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	83389 X	83389	-0-	-0-	-0-	82179	3	1210	9	N	1100	1450	1			1189
02	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	72498	3	475	9	N	432	729	1			892
03	82945 X	82945	-0-	-0-	-0-	82141	3	804	9	N	731	360	1			1263
04	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98000	3	674	9	N	613	1027	1			849
05	97558 X	97558	-0-	-0-	-0-	96691	3	867	9	N	788	555	1			1082
06	60548 X	60548	-0-	-0-	-0-	59863	3	685	9	N	623	373	1			1332
07	63652 X	63652	-0-	-0-	-0-	63060	3	592	9	N	538	337	1			1533
08	83340 X	83340	-0-	-0-	-0-	82692	3	648	9	N	589	1272	1			850
09	62382 X	62382	-0-	-0-	-0-	62160	3	222	9	N	202					1052
10	73027 X	73027	-0-	-0-	-0-	73027	3			N	-0-					1052
11	41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	40490	3	532	9	N	484	173	1			1363
*12	46206 X	46206	-0-	-0-	-0-	45747	3	459	9	N	417	367	1			1413

TOTAL GAS PROD: 865,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,517

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					30
02	980 N	833	-0-	-147	-0-	822	3	11	9	Y	10	17	1			23
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1335	3	50	9	Y	45					68
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928	3	30	9	Y	27	60	1			35
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					35
06	1350 N	913	-0-	-437	-0-	902	3	11	9	Y	10					45
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-					45
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3			Y	-0-					45
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-	33	1			12
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					12
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					12
12	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	3			Y	-0-	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			Y	-0-					80
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					80
03	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			Y	-0-					80
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			Y	-0-					80
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			Y	-0-					80
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-	11	7			69
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					69
08	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					69
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	3			Y	-0-					69
10	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	3			Y	-0-					69
11	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	3			Y	-0-					69
12	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

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

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					87
02	1484	N	1315	-0-	-169	-0-	1309	2	6	9	N	5					92
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	1789	2	8	9	N	7					99
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1354	2	11	9	N	10					109
05	1457	N	207	-0-	-1250	-0-	195	2	12	9	N	11					120
06	1740	N	463	-0-	-1277	-0-	461	2	2	9	N	2					122
07	1426	N	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-					122
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					122
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					122
10	744	N	34	-0-	-710	-0-	32	2	2	9	N	2					124
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10					134
12	1023	N	103	-0-	-920	-0-	27	2	76	9	N	69	170	1	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3836	-0-	-1465	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3553	-0-	-1337	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3643	-0-	-1255	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	Y	5	16	1			10
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	3	12	9	Y	11					21
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	3	15	9	Y	14	16	1			19
04	2520	N	2061	-0-	-459	-0-	2058	3	3	9	Y	3					22
05	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1660	3			Y	-0-	14	1			8
06	2250	N	1543	-0-	-707	-0-	1543	3			Y	-0-					8
07	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	3			Y	-0-					8
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	3	9	9	Y	8	5	1			11
09	3000	N	3079	-0-	79	79	3077	3	2	9	Y	2					13
10	3100	N	3401	-0-	301	380	3392	3	9	9	Y	8	9	1			12
11	3000	N	3022	-0-	22	402	3011	3	11	9	Y	10					22
*12	3796	X	3394	-0-	-402	-0-	3376	3	18	9	Y	16	22	1			16

TOTAL GAS PROD: 28,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3185	3	26	9	Y	24	35	1			35
02	3080 X	2844	-0-	-236	-0-	2820	3	24	9	Y	22					57
03	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2592	3	26	9	Y	24	44	1			37
04	3120 X	1764	-0-	-1356	-0-	1764	3			Y	-0-					37
05	3224 X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-	24	1			13
06	3120 X	1670	-0-	-1450	-0-	1670	3			Y	-0-					13
07	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			Y	-0-					13
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-	8	1			5
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					5
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	3360 X	2729	-0-	-631	-0-	2729	3			Y	-0-					2
12	3472 X	2742	-0-	-730	-0-	2742	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	4278 X	3930	-0-	-348	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
02	3864 X	3535	-0-	-329	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3672	-0-	-348	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
12	3224 X	780	-0-	-2444	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
02	6692 X	6285	-0-	-407	-0-	6285	3			Y	-0-					-0-
03	7316 X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
04	6690 X	6633	-0-	-57	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
05	6944 X	6202	-0-	-742	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
06	6870 X	5745	-0-	-1125	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
07	7099 X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
08	7099 X	6785	-0-	-314	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
09	6630 X	6486	-0-	-144	-0-	6486	3			Y	-0-					-0-
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			Y	-0-					-0-
11	6570 X	5815	-0-	-755	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
12	6789 X	3424	-0-	-3365	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	5810	3	14	9	Y	13	21	1			19
02	6440	X	5463	-0-	-977	-0-	5449	3	14	9	Y	13					32
03	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	5807	3	23	9	Y	21	25	1			28
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7288	3	22	9	Y	20					48
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6871	3	21	9	Y	19	31	1			36
06	5850	X	5419	-0-	-431	-0-	5364	3	55	9	Y	50					86
07	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6794	3	40	9	Y	36					122
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	6787	3	76	9	Y	69	72	1			119
09	7320	X	6047	-0-	-1273	-0-	6027	3	20	9	Y	18					137
10	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6302	3	33	9	Y	30	92	1			75
11	6630	X	5593	-0-	-1037	-0-	5564	3	29	9	Y	26					101
12	6851	X	6155	-0-	-696	-0-	6111	3	44	9	Y	40	101	1			40

TOTAL GAS PROD: 74,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	6014	X	2106	-0-	-3908	-0-	2106	3			Y	-0-	28	1			9
02	5432	X	1818	-0-	-3614	-0-	1818	3			Y	-0-					9
03	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	2063	3			Y	-0-	7	1			2
04	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1958	3			Y	-0-					2
05	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873	3			Y	-0-	1	1			1
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			Y	-0-					1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	Y	1					-0-
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10168	X	9033	-0-	-1135	-0-	9033	3			Y	-0-					-0-
02	9184	X	8034	-0-	-1150	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	9262	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8596	-0-	-824	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8320	-0-	8320	8320	8320	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7451	-0-	7451	15771	7451	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7926	-0-	7926	23697	7926	3			Y	-0-					-0-
08	32365	X	8668	-0-	-23697	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			Y	-0-					-0-
10	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			Y	-0-					-0-
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	8243	-0-	-437	-0-	8243	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,648 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	3	11	9	Y	10					252
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	164	1			88
03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	3			Y	-0-					88
04	1080	N	585	-0-	-495	-0-	582	3	3	9	Y	3					91
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	647	3	9	9	Y	8					99
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	431	3	8	9	Y	7					106
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13	9	Y	12					118
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	Y	12					130
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					142
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	3	12	9	Y	11					153
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	Y	8					161
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					169

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	5432	3	56	9	Y	51	47	1			7
02	5488	X	4580	-0-	-908	-0-	4538	3	42	9	Y	38	36	1			9
03	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5599	3	26	9	Y	24	31	1			2
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	3	37	9	Y	34	29	1			7
*05	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4203	3	39	9	Y	35	37	1			5
*06	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	3962	3	23	9	Y	21	22	1			4
*07	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5298	3	34	9	Y	31	30	1			5
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5545	3	43	9	Y	39	40	1			4
*09	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5219	3	34	9	Y	31	30	1			5
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5337	3	41	9	Y	37	36	1			6
11	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	5017	3	37	9	Y	34	36	1			4
12	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5158	3	30	9	Y	27	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 61,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14280	3	45	9	Y	41	74	1			63
02	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12016	3	36	9	Y	33					96
03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	54	9	Y	49	74	1			71
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11697	3	94	9	Y	85					156
05	14322	X	9429	-0-	-4893	-0-	9372	3	57	9	Y	52	101	1			107
06	13860	X	4467	-0-	-9393	-0-	4448	3	19	9	Y	17					124
07	13485	X	5085	-0-	-8400	-0-	5065	3	20	9	Y	18					142
08	13485	X	9211	-0-	-4274	-0-	9192	3	19	9	Y	17	84	1			75
09	11790	X	10275	-0-	-1515	-0-	10268	3	7	9	Y	6					81
10	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10998	3	13	9	Y	12	54	1			39
11	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10310	3	12	9	Y	11					50
*12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10131	3	29	9	Y	26	50	1			26

TOTAL GAS PROD: 121,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					55
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					55
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-					55
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			Y	-0-					55
05	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					55
06	3487	X	1679	-0-	-1808	-0-	1679	3			Y	-0-					55
07	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1736	3			Y	-0-					55
08	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					55
09	1800	X	1564	-0-	-236	-0-	1564	3			Y	-0-					55
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	1603	3			Y	-0-					55
11	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			Y	-0-					55
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 21,020 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	682	N	635	-0-	-47	-0-	631	3	4	9	N	4					64
02	532	N	310	-0-	-222	-0-	289	3	21	9	N	19					83
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	543	3	3	9	N	3					86
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	N	14					100
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					107
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2					109
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					117
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	3	8	9	N	7					124
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12	9	N	11					135
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	N	6					141
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	3	10	9	N	9					150
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	3	12	9	N	11					161

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	7				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

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

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				87
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	87	7		-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	8595	-0-	-612	-0-	8595	3		N	-0-			-0-
02	8316 X	8026	-0-	-290	-0-	8026	3		N	-0-			-0-
03	9207 X	9106	-0-	-101	-0-	9106	3		N	-0-			-0-
04	8310 X	8167	-0-	-143	-0-	8167	3		N	-0-			-0-
05	8897 X	7497	-0-	-1400	-0-	7497	3		N	-0-			-0-
06	8820 X	8332	-0-	-488	-0-	8332	3		N	-0-			-0-
07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3		N	-0-			-0-
08	9114 X	8318	-0-	-796	-0-	8318	3		N	-0-			-0-
09	8340 X	8074	-0-	-266	-0-	8074	3		N	-0-			-0-
10	9114 X	8584	-0-	-530	-0-	8584	3		N	-0-			-0-
11	8820 X	8164	-0-	-656	-0-	8164	3		N	-0-			-0-
12	9114 X	8483	-0-	-631	-0-	8483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,463 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 FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	1054 #	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					80
02	952 #	809	-0-	-143	-0-	807	2	2	9	N	2					82
03	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2					84
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1					85
05	1023 #	967	-0-	-56	-0-	965	2	2	9	N	2					87
06	1020 #	896	-0-	-124	-0-	893	2	3	9	N	3					90
07	1116 #	959	-0-	-157	-0-	957	2	2	9	N	2					92
08	1116 #	982	-0-	-134	-0-	981	2	1	9	N	1					93
09	1080 #	939	-0-	-141	-0-	937	2	2	9	N	2					95
10	961 #	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					95
11	960 #	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					95
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 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	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2742	-0-	-30	-0-	2734	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	1669	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2850 X	466	-0-	-2384	-0-	466	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2945 N	145	-0-	-2800	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	59	-0-	-1561	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	451	3	26	9	Y	24	19	1			5
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	454	3	26	9	Y	24	25	1			4
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2384	-0-	-304	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2495	-0-	2495	2495	2495	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2202	-0-	2202	4697	2202	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2558	-0-	2558	7255	2558	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2506	-0-	2506	9761	2506	3			Y	-0-					-0-
09	12716	X	2955	-0-	-9761	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1767	-0-	-663	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
12	2976	N	950	-0-	-2026	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3355	3	32	9	Y	29	30	1			4
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2763	3	21	9	Y	19	19	1			4
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	7	9	Y	6	9	1			1
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19	16	1			4
05	3379	X	2726	-0-	-653	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26	1			7
06	3270	X	2765	-0-	-505	-0-	2747	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3818	3	32	9	Y	29	27	1			5
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3427	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	2760	X	2590	-0-	-170	-0-	2555	3	35	9	Y	32	32	1			5
10	3782	X	1266	-0-	-2516	-0-	1224	3	42	9	Y	38	36	1			7
11	3720	X	1112	-0-	-2608	-0-	1098	3	14	9	Y	13	18	1			2
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2455	-0-	-397	-0-	2453	3	2	9	N	2					33
02	2576 X	2018	-0-	-558	-0-	2018	3			N	-0-					33
03	3751 X	2451	-0-	-1300	-0-	2451	3			N	-0-					33
04	3630 X	2412	-0-	-1218	-0-	2412	3			N	-0-					33
05	3751 X	2460	-0-	-1291	-0-	2458	3	2	9	N	2					35
06	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					35
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					35
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3351	3	6	9	N	5					40
09	2400 X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					40
10	2883 X	1812	-0-	-1071	-0-	1812	3			N	-0-					40
11	3240 X	2281	-0-	-959	-0-	2281	3			N	-0-					40
12	3348 X	1485	-0-	-1863	-0-	1485	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2					197
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-	160	1			37
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-					37
04	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-					37
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	465	3	3	9	N	3					40
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	N	5					45
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					45
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	3	11	9	N	10					55
09	960 N	564	-0-	-396	-0-	564	3			N	-0-					55
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					60
11	1410 N	1040	-0-	-370	-0-	1040	3			N	-0-					60
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	772	3	22	9	N	20					80

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					72
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					72
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					72
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					72
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					72
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					72
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					72
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					72
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-	72	7			-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	1					38
02	196	#	98	-0-	-98	-0-	97	2	1	9	N	1					39
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					40
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					41
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	N	1					42
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	N	1					43
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1					44
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	138	2	44	9	N	40					84
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	186	2	48	9	N	44					128
10	155	#	90	-0-	-65	-0-	57	2	33	9	N	30					158
11	180	#	47	-0-	-133	-0-	25	2	22	9	N	20					178
12	248	#	16	-0-	-232	-0-	10	2	6	9	N	5	175	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1054	N	981	-0-	-73	-0-	977	2	4	9	N	4					119
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					121
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3					124
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	N	3					127
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					129
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2	9	N	2					131
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	2	3	9	N	3					134
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					137
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					139
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					142
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					18
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					20
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	6	1			16
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					17
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					18
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	130	2	4	9	Y	4	8	1			14
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					15
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					16
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	6	1			15
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					16
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	114	2	1	9	Y	1					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					6
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2					8
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					11
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					13
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	14	1			2
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					4
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					7
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9	10	1			13
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					15
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					16
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	11	1			12
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					13
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					14
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	11	1			8
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					10
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	419	2	3	9	Y	3					13
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	446	2	1	9	Y	1					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	248	N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	Y	1					19
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					21
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	8	1			15
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					16
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					17
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	10	1			12
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					13
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					14
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4	5	1			13
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					14
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	52	2	1	9	Y	1					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	186	N	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	Y	1					3
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					4
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					2
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1					3
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	217	N	129	-0-	-88	-0-	127	2	2	9	Y	2					4
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					5
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					5
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	5	1			2
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	103	2	1	9	Y	1					4
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	6	1			14
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					16
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					17
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	8	1			14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					16
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					17
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	7	1			11
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					13
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					15
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	Y	1					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					4
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					2
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	45	2	2	9	Y	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					4
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					4
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1					5
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					3
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	8	10	1			13
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					15
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					16
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	11	1			12
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					13
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	236	2	1	9	Y	1					14
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1	9	Y	1					15
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	142	2	4	9	Y	4	11	1			8
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					10
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					13
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	Y	9	11	1			14
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					17
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1					18
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	Y	7	11	1			14
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	193	2	1	9	Y	1					17
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	282	2	4	9	Y	4	11	1			10
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					13
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					16
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1	9	Y	1					18
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					20
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	6	1			16
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					17
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	9	1			14
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1					15
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1					16
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	5	1			15
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					16
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					3
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					3
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					9
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					10
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					10
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					10
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					10
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					10
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	8	1			5
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					8
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	Y	2					6
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					7
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					8
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					8
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					1
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3					4
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					18
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4					22
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	17	1			10
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					12
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	20	1			4
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	396	2	3	9	Y	3					7
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3					10
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	11	1			7
10	403	N	157	-0-	-246	-0-	155	2	2	9	Y	2					9
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	241	2	1	9	Y	1					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					7
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					8
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					9
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					9
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					9
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					10
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	10	1			2
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					3
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					5
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					7
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					8
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	1			6
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					7
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					8
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1					9
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	6	1			5
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					6
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2					8
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	533	2	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	270	2	14	9	Y	13	15	1			10
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3					13
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	15	1			8
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					9
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					11
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	14	1			2
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3					5
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4					9
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	183	2	1	9	Y	1					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	1023	N	849	-0-	-174	-0-	845	2	4	9	Y	4					17
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	Y	6					23
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1000	2	8	9	Y	7	23	1			7
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3					10
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					13
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	Y	13	26	1			-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	899	2	4	9	Y	4					4
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					8
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	2	11	9	Y	10	14	1			4
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					6
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	248	N	219	-0-	-29	-0-	216	2	3	9	Y	3					16
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	Y	4					20
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	18	1			7
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2					9
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					11
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11	22	1			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3					3
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3					6
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	206	2	10	9	Y	9	12	1			3
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2					5
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	196	2	1	9	Y	1					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	403	N	331	-0-	-72	-0-	329	2	2	9	Y	2					7
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					8
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					8
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					8
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					8
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	358	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					3
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2					5
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	247	2	2	9	Y	2					3
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1	9	Y	1					4
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	8	1			1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					2
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2					4
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1	9	Y	1					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9					41
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	Y	12					53
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	50	1			17
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					23
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	54	1			4
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7					11
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	121	2	8	9	Y	7					18
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	Y	22	29	1			11
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5					16
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	217	N	171	-0-	-46	-0-	169	2	2	9	Y	2					5
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2					7
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	1					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					10
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					11
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					13
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	13	1			2
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					4
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					6
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					7
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					8
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1					9
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					9
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-					9
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					10
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1					1
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					4
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	Y	4					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					15
02	560	N	384	-0-	-176	-0-	382	2	2	9	Y	2					17
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					18
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	612	2	2	9	Y	2					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					21
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2					23
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4					27
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					29
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					30
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3					33
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6	38	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2					23
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	787	2	1	9	Y	1					24
03	961	N	817	-0-	-144	-0-	816	2	1	9	Y	1					25
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	866	2	1	9	Y	1					26
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	693	2	3	9	Y	3					29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	16	1			15
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					16
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					17
09	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-					17
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	860	2	1	9	Y	1					18
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	571	2	4	9	Y	4	4	1			20
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					22
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	468	2	3	9	Y	3	4	1			21
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	503	2	1	9	Y	1					22
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	5	1			21
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					23
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	4	1			21
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	570	2	1	9	Y	1					22
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	5	1			21
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					22
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	489	2	4	9	Y	4	4	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	837	N	785	-0-	-52	-0-	777	2	8	9	Y	7	8	1			28
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					32
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6	8	1			30
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2					32
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	724	2	8	9	Y	7	8	1			31
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	4					35
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	8	1			32
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					33
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	690	2	7	9	Y	6	8	1			31
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	790	2	2	9	Y	2					33
11	780	N	568	-0-	-212	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	651	N	532	-0-	-119	-0-	524	2	8	9	Y	7	8	1			16
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	Y	4					20
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	607	2	7	9	Y	6	8	1			18
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2					20
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			19
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4					23
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	9	1			19
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1					20
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	8	1			19
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2					21
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	8	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	6	1			21
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	472	2	3	9	Y	3					24
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	6	1			22
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	624	2	2	9	Y	2					24
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	6	1			23
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	638	2	3	9	Y	3					26
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3	6	1			23
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	Y	1					24
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	558	2	6	9	Y	5	6	1			23
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2					25
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					55
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	346	2	1	9	Y	1					56
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1					57
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	404	2	1	9	Y	1					58
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					60
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					61
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					62
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					63
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	329	2	1	9	Y	1					64
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					64
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					23
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	Y	1					24
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					25
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					26
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					29
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	368	2	2	9	Y	2	17	1			14
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					15
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	Y	1					16
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	322	2	1	9	Y	1					17
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					18
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					34
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					34
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	613	2	1	9	Y	1					35
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1					36
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	514	2	1	9	Y	1					37
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					37
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					38
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					39
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					39
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-	27	1			12
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	124	2	18	9	N	16					143
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8	9	N	7					150
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	125	2	39	9	N	35	161	1			24
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2					26
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4					30
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					37
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	111	2	11	9	N	10					47
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10					57
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	128	2	18	9	N	16					73
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	N	5					78
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	N	7					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					6
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2					8
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1					9
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					9
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					10
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					10
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					11
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	Y	3	13	1			1
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1					2
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					5
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2					3
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					3
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					1
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					1
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	448	2	1	9	Y	1					2
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	651	N	534	-0-	-117	-0-	533	2	1	9	Y	1					11
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					13
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1					14
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					15
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					16
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1					17
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					20
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	579	2	2	9	Y	2					22
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1					23
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	624	2	2	9	Y	2					25
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	26	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	4	1			18
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	327	2	2	9	Y	2					20
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	391	2	3	9	Y	3	4	1			19
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					20
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			19
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	330	2	2	9	Y	2					21
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			19
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					20
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	4	1			19
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					20
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1					6
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1	9	Y	1					7
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					8
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					8
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					8
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					9
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					3
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					5
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1					21
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					21
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	409	2	1	9	Y	1					22
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	419	2	1	9	Y	1					23
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1					24
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					24
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					25
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					25
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					25
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-	23	1			2
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					15
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1					16
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					17
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					19
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					22
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					23
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1					24
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2					26
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	24	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					7
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					8
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					8
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					10
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					11
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					13
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	451	2	1	9	Y	1					14
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			Y	-0-					14
10	558	N	309	-0-	-249	-0-	307	2	2	9	Y	2					16
11	450	N	259	-0-	-191	-0-	257	2	2	9	Y	2	17	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	180	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					3
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					3
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2					2
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,114 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5	6	1			9
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					10
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					11
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	6	1			9
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					10
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					11
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1					12
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	6	1			8
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					9
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					10
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	451	2	1	9	Y	1					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	Y	1					13
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					14
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	169	2	1	9	Y	1					15
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					16
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1					17
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					18
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					21
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					23
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	2	1	9	Y	1					24
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					26
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	26	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	341	N	260	-0-	-81	-0-	256	2	4	9	Y	4	4	1			16
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	Y	2					18
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3	4	1			17
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					18
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			18
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2					20
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	Y	2	4	1			18
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					19
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			18
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					19
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	10	1			10
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					13
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					14
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	13	1			9
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					11
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	2	1	9	Y	1					12
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	13	1			4
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					7
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					10
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	430	2	1	9	Y	1					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	99	1			2
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					2
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					3
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					3
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					3
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			Y	-0-					3
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-					3
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	418	2	1	9	Y	1					4
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					4
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					4
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1					21
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					22
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					23
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					24
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					26
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					29
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					30
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					31
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2					33
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3	26	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5	6	1			15
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					18
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	2	1	9	Y	1					19
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	11	1			15
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1					16
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					17
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	Y	1					18
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	11	1			10
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	350	2	3	9	Y	3					13
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					16
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	589	N	483	-0-	-106	-0-	479	2	4	9	Y	4	5	1			15
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1					16
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					16
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	Y	4	6	1			14
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					15
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					16
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					17
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	6	1			11
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					12
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					13
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	538	2	1	9	Y	1					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	403	N	369	-0-	-34	-0-	368	2	1	9	Y	1	61	1			23
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					23
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					23
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-					23
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					23
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					23
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					23
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					23
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					23
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					23
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	6	1			17
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					18
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					18
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	5	1			16
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					16
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					16
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					16
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	4	1			12
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					13
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					14
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					11
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					11
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					12
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					13
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	Y	2					15
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	376	2	1	9	Y	1					6
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	347	2	1	9	Y	1					7
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					7
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					8
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					110
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	525	2	1	9	Y	1					111
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2					113
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	678	2	1	9	Y	1					114
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					118
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	471	2	1	9	Y	1					119
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	598	2	1	9	Y	1					120
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	Y	2					122
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2					124
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1					125
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	Y	1					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					36
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	1					37
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	613	2	1	9	Y	1					38
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	525	2	1	9	Y	1					39
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	498	2			Y	-0-					39
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					41
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					42
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					43
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	35	1			8
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1					37
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					38
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1					39
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	Y	2					41
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					42
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					43
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					45
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					46
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					47
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	40	1			7
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1					37
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1					38
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1					39
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	Y	2					41
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	971	2	2	9	Y	2					43
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					44
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					46
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					47
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1					48
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			Y	-0-	42	1			6
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1					25
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					25
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					25
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					25
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					26
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					26
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					26
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					27
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					27
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					28
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					10
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					10
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					10
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					10
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					10
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					10
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			Y	-0-					10
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			Y	-0-					10
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-					10
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					10
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	904	-0-	-26	-0-	902	2	2	9	Y	2					5
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2					7
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					8
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					9
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			Y	-0-					9
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					10
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					1
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	2	3	9	Y	3					4
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	13	1			7
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1					8
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					9
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	6	1			7
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					8
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1					9
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1					10
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	Y	2	6	1			6
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					7
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					8
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	932	2	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	370	2	2	9	Y	2					6
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					8
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1					9
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1					10
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					11
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2					14
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	13	1			3
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					5
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	Y	3					8
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2					9
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					11
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					12
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	Y	1					13
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					14
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	618	2	1	9	Y	1					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2					17
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	Y	1	13	1			5
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	Y	2					7
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					10
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					62
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					62
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					62
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					62
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					62
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					62
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					62
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					62
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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	115	-0-	-40	-0-	107	2	8	9	N	7					194
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					197
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	N	9					206
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					206
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					206
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					206
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					206
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					206
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					206
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	168	1			38
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					138
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					138
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					138
04	1110	N	652	-0-	-458	-0-	652	3			N	-0-					138
05	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					138
06	1020	N	385	-0-	-635	-0-	385	3			N	-0-					138
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					138
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					138
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	70	1			68
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					68
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					68
12	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					126
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					126
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					126
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					126
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					126
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					126
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					126
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-	76	1			50
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					50
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					50
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					1
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-					236
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					236
03	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3			Y	-0-					236
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-					236
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					236
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			Y	-0-					236
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	3			Y	-0-					236
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			Y	-0-					236
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					236
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					236
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					236
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 10,556 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	434	N	279	-0-	-155	-0-	278	3	1	9	Y	1					29
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	164	3	1	9	Y	1					30
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					30
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	Y	1					31
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					32
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					32
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					32
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			Y	-0-					32
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					32
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					32
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					120
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					120
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					120
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-					120
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					120
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					120
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					120
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					120
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					120
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					120
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					120
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	439	-0-	-150	-0-	437	3	2	9	Y	2					41
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2					43
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1					44
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	Y	1					45
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	Y	1					46
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					46
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					46
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					46
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					46
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					46
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					6
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					6
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					6
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					6
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					6
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					6
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					6
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					37
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1					38
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					38
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	224	3	1	9	Y	1					39
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			Y	-0-					39
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					39
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					39
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					39
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					39
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					39
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					39
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1					39
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					40
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1					41
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	520	3	1	9	Y	1					42
05	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			Y	-0-					42
06	720	N	54	-0-	-666	-0-	54	3			Y	-0-					42
07	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	3			Y	-0-					42
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					42
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					42
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					42
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					42
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	Y	3					48
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2					50
03	992 N	880	-0-	-112	-0-	878	3	2	9	Y	2					52
04	1320 N	870	-0-	-450	-0-	868	3	2	9	Y	2					54
05	1178 N	817	-0-	-361	-0-	816	3	1	9	Y	1					55
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					55
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					55
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					55
09	960 N	822	-0-	-138	-0-	822	3			Y	-0-					55
10	1519 N	854	-0-	-665	-0-	854	3			Y	-0-					55
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					55
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

01	837 N	799	-0-	-38	-0-	796	3	3	9	Y	3					41
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2					43
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2					45
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					47
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1					48
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					48
07	868 N	640	-0-	-228	-0-	640	3			Y	-0-					48
08	868 N	510	-0-	-358	-0-	510	3			Y	-0-					48
09	810 N	477	-0-	-333	-0-	477	3			Y	-0-					48
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					48
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					48
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

01	837 N	619	-0-	-218	-0-	619	3			Y	-0-					2
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					2
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					2
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					2
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
06	810 N	434	-0-	-376	-0-	434	3			Y	-0-					2
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			Y	-0-					2
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					2
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					2
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	862	-0-	862	1200	862	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					228
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					228
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					228
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					228
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					228
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					228
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					228
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					228
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					228
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					228
11	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	1998	1998	3			Y	-0-					228
12	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3122	1124	3			Y	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					40
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					40
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					40
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					40
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					40
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					40
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					40
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					40
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					40
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					40
11	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	785	-0-	785	1092	785	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					69
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					69
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					69
*04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					69
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					69
*06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			N	-0-					69
*07	1302	N	756	-0-	-546	-0-	756	3			N	-0-					69
*08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					69
*09	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					69
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					69
11	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	3			N	-0-					69
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					120
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	3			N	-0-					120
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					120
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					120
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					120
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					120
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					120
*08	899	N	361	-0-	-538	-0-	361	3			N	-0-					120
*09	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-					120
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					120
11	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					120
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

*01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					31
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					31
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					31
*04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					31
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					31
*06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					31
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					31
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					31
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					31
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					31
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					31
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,564 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 16470 PERF.14886 - 14986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-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: 1

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	348	-0-	-241	-0-	51	1	297	2	N	-0-					-0-
02	392 #	278	-0-	-114	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
04	330 #	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	172	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	311	1	4198	2	N	-0-					-0-
*12	4124 R	4124	-0-	-0-	-0-	317	1	3807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,788 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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-					-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
07	868 N	618	-0-	-250	-0-	38	1	580	2	N	-0-					-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	36	1	470	2	N	-0-					-0-
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-858	-0-	78	1	459	2	N	-0-					39
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	-0-					39
03	651 X	185	-0-	-466	-0-	12	1	173	2	N	-0-					39
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-	39	7			-0-
05	899 N	478	-0-	-421	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
07	806 N	162	-0-	-644	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
08	465 N	149	-0-	-316	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 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	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-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

01	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1292	1	7567	2	N	-0-			-0-
02	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	699	1	11125	2	N	-0-			-0-
03	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	826	1	12355	2	N	-0-			-0-
04	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	590	1	8549	2	N	-0-			-0-
05	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	734	1	11004	2	N	-0-			-0-
06	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	765	1	11326	2	N	-0-			-0-
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	781	1	11778	2	N	-0-			-0-
08	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	776	1	11587	2	N	-0-			-0-
09	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	775	1	10215	2	N	-0-			-0-
10	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	754	1	10948	2	N	-0-			-0-
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	8893	2	N	-0-			-0-
*12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	683	1	8211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	82	-0-	-910	-0-	12	1	70	2	N	-0-			-0-
02	140 X	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
03	155 X	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
07	341 X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-			-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-			-0-
09	330 X	304	-0-	-26	-0-	22	1	282	2	N	-0-			-0-
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-
11	450 X	37	-0-	-413	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
12	465 X	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-			-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	434 X	194	-0-	-240	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
08	434 X	202	-0-	-232	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
09	420 X	187	-0-	-233	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-			-0-
11	210 X	166	-0-	-44	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

01	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-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

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	31775 X	4239	-0-	-27536	-0-	618	1	3621	2	N	-0-			-0-
02	29960 X	27321	-0-	-2639	-0-	1616	1	25705	2	N	-0-			-0-
03	33170 X	27391	-0-	-5779	-0-	1717	1	25674	2	N	-0-			-0-
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	1688	1	24440	2	N	-0-			-0-
05	30256 X	27453	-0-	-2803	-0-	1716	1	25737	2	N	-0-			-0-
06	29280 X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	25841	-0-	-4415	-0-	1607	1	24234	2	N	-0-			-0-
08	27466 X	24360	-0-	-3106	-0-	1529	1	22831	2	N	-0-			-0-
09	26580 X	19940	-0-	-6640	-0-	1407	1	18533	2	N	-0-			-0-
10	27466 X	25152	-0-	-2314	-0-	1620	1	23532	2	N	-0-			-0-
11	25020 X	23476	-0-	-1544	-0-	1619	1	21857	2	N	-0-			-0-
12	25854 X	21806	-0-	-4048	-0-	1674	1	20132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	819	1	4791	2	N	-0-			-0-
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	320	1	5087	2	N	-0-			-0-
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-			-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-			-0-
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-			-0-
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-			-0-
08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	353	1	5270	2	N	-0-			-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-			-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	203	1	2955	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	1196	-0-	-904	-0-	83	1	1113	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	95	1	1148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 5030 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	39	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	26	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	49	0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	57	0	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	43	0	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	49	0	-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	68	0	1
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	47	0	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	64	0	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	65	0	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	46	0	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 552

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2015

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

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			20
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			20
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2	N	-0-			20
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	2	N	-0-			20
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-			20
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			20
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			20
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-			20
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			20
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-			20
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			20
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1820 X	1413	-0-	-407	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1063	-0-	-1397	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	1355	-0-	-2005	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	1090	-0-	-2382	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	712	-0-	-1628	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	1771	-0-	-647	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-				42
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				42
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				42
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				42
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				42
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				42
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				42
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				42
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3				45
10	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-				45
11	510 #	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-				45
12	527 #	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-				45

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-				-0-
05	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-				-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-				-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-				-0-
08	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09	270 #	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	248 #	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	181	3	80	9	N	73					73
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2					75
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					78
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3					81
07	558 #	425	-0-	-133	-0-	421	3	4	9	N	4					85
08	558 #	442	-0-	-116	-0-	435	3	7	9	N	6					91
09	540 #	217	-0-	-323	-0-	209	3	8	9	N	7					98
10	496 #	350	-0-	-146	-0-	337	3	13	9	N	12					110
11	480 #	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					120
12	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					130
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3					133
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					135
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					135
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					135
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					135
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	117	3	32	9	N	29					164
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					164
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					164
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					164
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					164
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	Y	20					104
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	766	3	46	9	Y	42					146
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					146
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					146
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					146
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					146
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	3	17	9	Y	15	125	1			36
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					36
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					36
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			Y	-0-					36
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					36
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75775	-0-	75775	83687	41608	3	14276	4	N	18083	18668	1	59	8	905
							19891	9									
02	159456	X	75769	-0-	-83687	-0-	52257	3	8982	4	N	13209	12384	1	176	8	1554
							14530	9									
03	72905	X	72905	-0-	-0-	-0-	53053	3	7767	4	N	10986	11460	1			1080
							12085	9									
04	86817	X	86817	-0-	-0-	-0-	72422	3	3633	4	N	9784	10223	1	65	8	576
							10762	9									
05	72757	X	70121	-0-	-2636	-0-	60970	3	472	4	N	7890	7858	1	78	8	530
							8679	9									
06	70410	X	47997	-0-	-22413	-0-	41787	3	6210	9	N	5645	5818	1	22	8	335
07	72757	X	44281	-0-	-28476	-0-	37039	3	771	4	N	5883	5734	1	12	8	472
							6471	9									
08	72757	X	45207	-0-	-27550	-0-	39199	3	230	4	N	5253	4864	1	26	8	835
							5778	9									
09	70410	X	40508	-0-	-29902	-0-	35323	3	327	4	N	4416	3738	1	9	8	1504
							4858	9									
10	70122	X	40529	-0-	-29593	-0-	35847	3	192	4	N	4082	4809	1	46	8	731
							4490	9									
11	48000	X	39417	-0-	-8583	-0-	33898	3	1519	4	N	3636	3179	1	30	8	1158
							4000	9									
12	45198	X	39477	-0-	-5721	-0-	34148	3	1416	4	N	3557	3991	1	29	8	695
							3913	9									

TOTAL GAS PROD: 678,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,424

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	0		95278	-0-	95278	125245	71	1	61373	3	N	18839	18197	1	63	8	1771
							13111	4	20723	9							
02	208991	X	83746	-0-	-125245	-0-	86	1	65075	3	N	13448	13378	1	270	8	1571
							3792	4	14793	9							
03	99014	X	69983	-0-	-29031	-0-	99	1	57571	3	N	10386	10257	1	82	8	1618
							888	4	11425	9							
04	95820	X	79666	-0-	-16154	-0-	112	1	67372	3	N	9481	10000	1	83	8	1016
							1753	4	10429	9							
05	99014	X	92511	-0-	-6503	-0-	11	1	82585	3	N	8738	8774	1	130	8	850
							303	4	9612	9							
06	95820	X	79887	-0-	-15933	-0-	144	1	70803	3	N	7502	7788	1	43	8	521
							688	4	8252	9							
07	99014	X	70257	-0-	-28757	-0-	165	1	62249	3	N	6223	5893	1	20	8	831
							998	4	6845	9							
08	99014	X	62381	-0-	-36633	-0-	400	1	56041	3	N	5256	5664	1	38	8	385
							158	4	5782	9							
09	89520	X	53576	-0-	-35944	-0-	284	1	47805	3	N	4488	4083	1	1	8	789
							550	4	4937	9							
10	92504	X	50853	-0-	-41651	-0-	369	1	45225	3	N	4270	4265	1	78	8	716
							562	4	4697	9							
11	79890	X	47227	-0-	-32663	-0-	510	1	40650	3	N	3609	3643	1	41	8	641
							2097	4	3970	9							
12	70246	X	46676	-0-	-23570	-0-	188	1	38531	3	N	4139	4089	1	39	8	652
							3404	4	4553	9							

TOTAL GAS PROD: 832,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,379

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	70215	X	26082	-0-	-44133	-0-	21956	3	1388	4	N	2489	2555	1			417
							2738	9									
02	63420	X	11709	-0-	-51711	-0-	9938	3	197	4	N	1431	1544	1			304
							1574	9									
03	70215	X	18468	-0-	-51747	-0-	13542	3	2297	4	N	2390	1868	1			826
							2629	9									
04	67950	X	23397	-0-	-44553	-0-	19942	3	672	4	N	2530	2184	1			1172
							2783	9									
05	70215	X	25063	-0-	-45152	-0-	23072	3	5	4	N	1805	2565	1	2	8	410
							1986	9									
06	67950	X	22723	-0-	-45227	-0-	20365	3	647	4	N	1555	1293	1	1	8	671
							1711	9									
07	70215	X	21955	-0-	-48260	-0-	18878	3	1241	4	N	1669	2050	1	31	8	259
							1836	9									
08	70215	X	19911	-0-	-50304	-0-	17684	3	487	4	N	1582	1745	1	1	8	95
							1740	9									
09	67950	X	18592	-0-	-49358	-0-	17063	3	25	4	N	1367	1227	1	2	8	233
							1504	9									
10	25048	X	19116	-0-	-5932	-0-	17256	3	102	4	N	1598	1681	1			150
							1758	9									
11	22710	X	17500	-0-	-5210	-0-	15547	3	420	4	N	1394	1195	1			349
							1533	9									
12	21948	X	14677	-0-	-7271	-0-	12980	3	341	4	N	1233	1314	1			268
							1356	9									

TOTAL GAS PROD: 239,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,043

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		73722	-0-	73722	73722	155	1	53953	3	Y	17831	16471	1	13	8	1347
							19614	9									
05	249094	X	175372	-0-	-73722	-0-	209	1	145539	3	Y	26931	26779	1	128	8	1371
							29624	9									
06	143948	X	143948	-0-	-0-	-0-	419	1	124579	3	Y	15673	16467	1	36	8	541
							1710	4	17240	9							
07	105750	X	105750	-0-	-0-	-0-	187	1	92751	3	Y	10648	10326	1	12	8	851
							1099	4	11713	9							
08	93310	X	80883	-0-	-12427	-0-	195	1	70887	3	Y	7961	8313	1	23	8	476
							1044	4	8757	9							
09	90300	X	60348	-0-	-29952	-0-	241	1	52198	3	Y	6763	6241	1	7	8	991
							470	4	7439	9							
10	93310	X	62883	-0-	-30427	-0-	215	1	52111	3	Y	7109	7472	1	40	8	588
							2737	4	7820	9							
11	90300	X	58569	-0-	-31731	-0-	527	1	51835	3	Y	4861	4830	1	18	8	601
							860	4	5347	9							
12	93310	X	56957	-0-	-36353	-0-	656	1	49510	3	Y	6012	5997	1	10	8	606
							178	4	6613	9							

TOTAL GAS PROD: 818,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,789

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		32742	-0-	32742	32742	71	1	24698	3	Y	7248	6695	1	5	8	548
							7973	9									
05	50238	X	17496	-0-	-32742	-0-	21	1	14659	3	Y	2560	2929	1	51	8	128
							2816	9									
06	43260	X	92	-0-	-43168	-0-	68	3	24	9	Y	22	149	1			1
07	57688	X	57688	-0-	-0-	-0-	94	1	46495	3	Y	10090	9263	1	22	8	806
							11099	9									
08	52342	X	52342	-0-	-0-	-0-	118	1	43109	3	Y	8286	8573	1	24	8	495
							9115	9									
09	43260	X	34268	-0-	-8992	-0-	138	1	29761	3	Y	3972	3880	1	5	8	582
							4369	9									
10	44702	X	34032	-0-	-10670	-0-	119	1	28711	3	Y	4729	4893	1	27	8	391
							5202	9									
11	43260	X	29212	-0-	-14048	-0-	245	1	24118	3	Y	4408	4238	1	16	8	545
							4849	9									
12	44702	X	26566	-0-	-18136	-0-	302	1	22779	3	Y	3168	3358	1	20	8	335
							3485	9									

TOTAL GAS PROD: 284,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,483

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
02	0		1702	-0-	1702	1702	413	4	1289	9	N	1172	186	1	23	8	963
03	0		54498	-0-	54498	56200	41642	3	1941	4	N	9923	8777	1			2109
							10915	9									
04	0		81804	-0-	81804	138004	72797	3	58	4	N	8135	8791	1	90	8	1363
							8949	9									
05	203346	X	65342	-0-	-138004	-0-	58329	3	7013	9	N	6375	6929	1	105	8	704
06	66540	X	48033	-0-	-18507	-0-	43469	3	4564	9	N	4149	4121	1	31	8	701
07	68758	X	39339	-0-	-29419	-0-	35498	3	55	4	N	3442	3569	1	13	8	561
							3786	9									
08	68758	X	33759	-0-	-34999	-0-	30035	3	293	4	N	3119	3090	1	26	8	564
							3431	9									
09	66540	X	27994	-0-	-38546	-0-	24091	3	1139	4	N	2513	1969	1			1108
							2764	9									
10	65348	X	26929	-0-	-38419	-0-	22488	3	1668	4	N	2521	3134	1	51	8	444
							2773	9									
11	48030	X	24016	-0-	-24014	-0-	21098	3	469	4	N	2226	2068	1	26	8	576
							2449	9									
12	39339	X	20977	-0-	-18362	-0-	18445	3	226	4	N	2096	1874	1	25	8	773
							2306	9									

TOTAL GAS PROD: 424,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,671

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	0		51016	-0-	51016	51016	142	1	36897	3	N	12706	11633	1	18	8	1055
							13977	9									
02	0		74931	-0-	74931	125947	1	1	62987	3	N	10857	11013	1	99	8	800
							11943	9									
03	0		48801	-0-	48801	174748	41199	3	7602	9	N	6911	6841	1			870
04	0		50654	-0-	50654	225402	3	1	45331	3	N	4836	5382	1	24	8	300
							5320	9									
05	268728	X	43326	-0-	-225402	-0-	38582	3	41	4	N	4275	4087	1	29	8	459
							4703	9									
06	51540	X	34590	-0-	-16950	-0-	30566	3	149	4	N	3523	3773	1	9	8	200
							3875	9									
07	53258	X	31912	-0-	-21346	-0-	118	1	27726	3	N	3518	3256	1	4	8	458
							198	4	3870	9							
08	53258	X	28466	-0-	-24792	-0-	93	1	25115	3	N	2830	2973	1	7	8	308
							145	4	3113	9							
09	51540	X	26209	-0-	-25331	-0-	142	1	22884	3	N	2845	2875	1	3	8	275
							53	4	3130	9							
10	43338	X	24672	-0-	-18666	-0-	486	1	21059	3	N	2362	1874	1	14	8	749
							529	4	2598	9							
11	34590	X	23412	-0-	-11178	-0-	370	1	21131	3	N	1640	2156	1	7	8	226
							107	4	1804	9							
12	31899	X	19730	-0-	-12169	-0-	374	1	17036	3	N	2083	1729	1	7	8	573
							29	4	2291	9							

TOTAL GAS PROD: 457,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,386

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
02	0		8728	-0-	8728	8728	13	1	4842	3	N	3521	2646	1			875
							3873	9									
03	0		89482	-0-	89482	98210	101	1	71840	3	N	14877	14926	1			826
							1176	4	16365	9							
04	173178	X	74968	-0-	-98210	-0-	120	1	64837	3	N	8793	9060	1			559
							339	4	9672	9							
05	96689	X	56226	-0-	-40463	-0-	320	1	49396	3	N	5839	5794	1	32	8	572
							87	4	6423	9							
06	93570	X	44160	-0-	-49410	-0-	460	1	38177	3	N	4919	5012	1	11	8	468
							112	4	5411	9							
07	96689	X	39694	-0-	-56995	-0-	724	1	34294	3	N	4103	3868	1	5	8	698
							163	4	4513	9							
08	96689	X	39064	-0-	-57625	-0-	200	1	34922	3	N	3344	3392	1	9	8	641
							264	4	3678	9							
09	93570	X	30045	-0-	-63525	-0-	5	1	26836	3	N	2766	2566	1	3	8	838
							161	4	3043	9							
10	56234	X	28369	-0-	-27865	-0-	148	1	24621	3	N	2673	2917	1	17	8	577
							660	4	2940	9							
11	44160	X	29937	-0-	-14223	-0-	429	1	26407	3	N	2711	2716	1	10	8	562
							119	4	2982	9							
12	39680	X	30307	-0-	-9373	-0-	572	1	26684	3	N	2721	2487	1	10	8	786
							58	4	2993	9							

TOTAL GAS PROD: 470,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,267

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42783	-0-	42783	42783	28551	3	14232	9	N	12938	10257	1	28	8	2653
06	0		102921	-0-	102921	145704	79824	3	23097	9	N	20997	23214	1	45	8	391
07	227814	X	82110	-0-	-145704	-0-	66157	3	15953	9	N	14503	14043	1	18	8	833
08	85188	X	64366	-0-	-20822	-0-	51331	3	13035	9	N	11850	11607	1	32	8	1044
09	82440	X	49862	-0-	-32578	-0-	44199	3	5663	9	N	5148	5487	1	8	8	697
10	85188	X	56580	-0-	-28608	-0-	48530	3	8050	9	N	7318	7412	1	43	8	560
11	82440	X	54566	-0-	-27874	-0-	49077	3	5489	9	N	4990	5017	1	19	8	514
12	82119	X	54141	-0-	-27978	-0-	48043	3	6098	9	N	5544	5248	1	20	8	790

TOTAL GAS PROD: 507,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,288

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
05	0		12590	-0-	12590	12590	6769	3	5821	9	N	5292	4135	1	88	8	1069
06	0		131533	-0-	131533	144123	73992	3	30895	4	N	24224	24769	1	73	8	451
							26646	9									
07	256893	X	112770	-0-	-144123	-0-	86187	3	8471	4	N	16465	15948	1	22	8	946
							18112	9									
08	132742	X	106813	-0-	-25929	-0-	72142	3	21645	4	N	11842	11713	1	32	8	1043
							13026	9									
09	128460	X	80562	-0-	-47898	-0-	65368	3	8802	4	N	5811	6057	1	11	8	786
							6392	9									
10	132742	X	81818	-0-	-50924	-0-	66062	3	5201	4	N	9595	9592	1	55	8	734
							10555	9									
11	128460	X	69176	-0-	-59284	-0-	60617	3	297	4	N	7511	7441	1	31	8	773
							8262	9									
12	112778	X	64449	-0-	-48329	-0-	57028	3	196	4	N	6568	6382	1	23	8	936
							7225	9									

TOTAL GAS PROD: 659,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,308

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	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	30857	3	181	4	Y	1106	1143	1	7	8	37
							1217	9									
*02	28840	X	21549	-0-	-7291	-0-	20381	3	473	4	Y	632	572	1	22	8	75
							695	9									
*03	31930	X	18678	-0-	-13252	-0-	8	1	17507	3	Y	938	929	1	6	8	78
							131	4	1032	9							
*04	30900	X	22973	-0-	-7927	-0-	21557	3	117	4	Y	1181	1128	1	8	8	123
							1299	9									
*05	31930	X	22049	-0-	-9881	-0-	20750	3	21	4	Y	1162	1159	1	10	8	116
							1278	9									
*06	30900	X	19608	-0-	-11292	-0-	18279	3	28	4	Y	1183	1247	1	4	8	48
							1301	9									
*07	31930	X	16022	-0-	-15908	-0-	14951	3	1071	9	Y	974	963	1	2	8	57
*08	31930	X	20792	-0-	-11138	-0-	19257	3	1535	9	Y	1395	1308	1	6	8	138
09	30900	X	16728	-0-	-14172	-0-	77	1	15481	3	Y	1044	985	1	1	8	196
							22	4	1148	9							
10	31930	X	21451	-0-	-10479	-0-	264	1	19169	3	Y	1638	1584	1	16	8	234
							216	4	1802	9							
11	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	399	1	19009	3	Y	1400	1307	1	8	8	319
							188	4	1540	9							
*12	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	210	1	21844	3	Y	1147	1079	1	7	8	380
							97	4	1262	9							

TOTAL GAS PROD: 256,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,800

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	419610	X	59574	-0-	-360036	-0-	243	1	54436	3	Y	4450	4483	1	10	8	252
							4895	9									
02	47600	X	42520	-0-	-5080	-0-	178	1	38266	3	Y	3705	3534	1	33	8	390
							4076	9									
03	52700	X	35278	-0-	-17422	-0-	241	1	31547	3	Y	3068	3028	1	10	8	420
							115	4	3375	9							
04	51000	X	37106	-0-	-13894	-0-	352	1	33004	3	Y	3396	3474	1	13	8	329
							14	4	3736	9							
05	52700	X	32943	-0-	-19757	-0-	121	1	29665	3	Y	2870	2839	1	18	8	342
							3157	9									
06	51000	X	31717	-0-	-19283	-0-	528	1	28288	3	Y	2617	2448	1	6	8	505
							22	4	2879	9							
07	52700	X	31325	-0-	-21375	-0-	294	1	28430	3	Y	2364	2309	1	3	8	557
							1	4	2600	9							
08	52700	X	32028	-0-	-20672	-0-	872	1	28668	3	Y	2211	2431	1	7	8	330
							56	4	2432	9							
09	51000	X	28795	-0-	-22205	-0-	46	1	26590	3	Y	1962	1958	1	3	8	331
							1	4	2158	9							
10	52700	X	28052	-0-	-24648	-0-	32	1	25790	3	Y	2006	2116	1	14	8	207
							23	4	2207	9							
11	31350	X	27103	-0-	-4247	-0-	39	1	24965	3	Y	1875	1790	1	7	8	285
							36	4	2063	9							
12	32023	X	29977	-0-	-2046	-0-	55	1	27914	3	Y	1825	1622	1	6	8	482
							2008	9									

TOTAL GAS PROD: 416,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,349

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35529	-0-	35529	462228	111	1	28882	3	N	3551	3506	1	6	8	295
							2630	4	3906	9							
02	0		25414	-0-	25414	487642	22236	3	2	4	N	2887	2946	1	23	8	213
							3176	9									
03	509658	X	22016	-0-	-487642	-0-	18909	3	4	4	N	2821	2679	1			355
							3103	9									
04	23790	X	22871	-0-	-919	-0-	2	1	20104	3	N	2513	2703	1	9	8	156
							1	4	2764	9							
05	24583	X	21358	-0-	-3225	-0-	18562	3	15	4	N	2528	2400	1	12	8	272
							2781	9									
06	23790	X	18157	-0-	-5633	-0-	15758	3	81	4	N	2107	2255	1	4	8	120
							2318	9									
07	24583	X	18698	-0-	-5885	-0-	69	1	16209	3	N	2102	1946	1	2	8	274
							108	4	2312	9							
08	24583	X	18312	-0-	-6271	-0-	59	1	16023	3	N	1940	1997	1	6	8	211
							96	4	2134	9							
09	23790	X	14177	-0-	-9613	-0-	78	1	12659	3	N	1280	1366	1	1	8	124
							32	4	1408	9							
10	24583	X	21764	-0-	-2819	-0-	415	1	17992	3	N	2725	1999	1	15	8	835
							359	4	2998	9							
11	23790	X	22585	-0-	-1205	-0-	353	1	20118	3	N	1855	2427	1	8	8	255
							73	4	2041	9							
*12	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	384	1	17477	3	N	1806	1563	1	6	8	492
							19	4	1987	9							

TOTAL GAS PROD: 260,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,115

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	0	73370	-0-	73370	208775	74	1	63162	3	Y	7515	7415	1	18	8	687
						1867	4	8267	9							
02	260575 X	51800	-0-	-208775	-0-	6	1	43802	3	Y	5026	5268	1	47	8	398
						2463	4	5529	9							
03	109399 X	34736	-0-	-74663	-0-	89	1	27057	3	Y	3865	3436	1	1	8	826
						3338	4	4252	9							
04	105870 X	40386	-0-	-65484	-0-	96	1	33472	3	Y	4028	4535	1	16	8	303
						2387	4	4431	9							
05	109399 X	36322	-0-	-73077	-0-	45	1	31083	3	Y	3013	3146	1	17	8	153
						1880	4	3314	9							
06	105870 X	39457	-0-	-66413	-0-	82	1	24397	3	Y	2888	2936	1	5	8	100
						11801	4	3177	9							
07	109399 X	29751	-0-	-79648	-0-	53	1	26140	3	Y	2537	2431	1	3	8	203
						767	4	2791	9							
08	109399 X	27547	-0-	-81852	-0-	68	1	24833	3	Y	2061	2135	1	6	8	123
						379	4	2267	9							
09	105870 X	22311	-0-	-83559	-0-	92	1	19978	3	Y	1896	1740	1	1	8	278
						155	4	2086	9							
10	109399 X	24410	-0-	-84989	-0-	88	1	21256	3	Y	1956	2060	1	12	8	162
						914	4	2152	9							
11	105870 X	22316	-0-	-83554	-0-	203	1	19916	3	Y	1736	1676	1	7	8	215
						287	4	1910	9							
12	29760 X	21171	-0-	-8589	-0-	250	1	18898	3	Y	1785	1811	1	6	8	183
						59	4	1964	9							

TOTAL GAS PROD: 423,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,306

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37360 X	37360	-0-	-0-	-0-	121	1	31498	3	N	2789	2766	1	4	8	232
						2673	4	3068	9							
02	32620 X	30588	-0-	-2032	-0-	27229	3	869	4	N	2264	2312	1	17	8	167
						2490	9									
03	36115 X	31079	-0-	-5036	-0-	24789	3	3793	4	N	2270	2151	1			286
						2497	9									
04	34950 X	28642	-0-	-6308	-0-	2	1	25593	3	N	2208	2350	1	7	8	137
						618	4	2429	9							
05	36115 X	27350	-0-	-8765	-0-	24883	3	95	4	N	2156	2051	1	10	8	232
						2372	9									
06	34950 X	24336	-0-	-10614	-0-	22215	3	107	4	N	1831	1955	1	4	8	104
						2014	9									
07	36115 X	24241	-0-	-11874	-0-	93	1	21947	3	N	1872	1730	1	2	8	244
						142	4	2059	9							
08	36115 X	23297	-0-	-12818	-0-	78	1	21084	3	N	1829	1869	1	5	8	199
						123	4	2012	9							
09	34950 X	21178	-0-	-13772	-0-	120	1	19424	3	N	1444	1502	1	1	8	140
						46	4	1588	9							
10	36115 X	23725	-0-	-12390	-0-	475	1	20600	3	N	1992	1504	1	10	8	618
						459	4	2191	9							
11	34950 X	23351	-0-	-11599	-0-	372	1	21241	3	N	1495	1903	1	7	8	203
						93	4	1645	9							
12	24242 X	22505	-0-	-1737	-0-	432	1	19695	3	N	2138	1742	1	9	8	590
						26	4	2352	9							

TOTAL GAS PROD: 317,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,288

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	74958	X	55183	-0-	-19775	-0-	50031	3	228	4	Y	4476	4768	1	12	8	151
							4924	9									
02	67704	X	38447	-0-	-29257	-0-	33837	3	837	4	Y	3430	3122	1	45	8	414
							3773	9									
03	74958	X	28538	-0-	-46420	-0-	12	1	25084	3	Y	2831	2996	1	13	8	236
							328	4	3114	9							
04	72540	X	31561	-0-	-40979	-0-	28348	3	102	4	Y	2828	2754	1	15	8	295
							3111	9									
05	74958	X	28746	-0-	-46212	-0-	25972	3	7	4	Y	2515	2538	1	21	8	251
							2767	9									
06	72540	X	24675	-0-	-47865	-0-	22342	3	37	4	Y	2087	2284	1	9	8	45
							2296	9									
07	74958	X	23599	-0-	-51359	-0-	21305	3	2294	9	Y	2085	2008	1	4	8	118
08	74958	X	22378	-0-	-52580	-0-	20447	3	1931	9	Y	1755	1691	1	8	8	174
09	72540	X	20717	-0-	-51823	-0-	91	1	18415	3	Y	1958	1760	1	4	8	368
							57	4	2154	9							
10	74958	X	20666	-0-	-54292	-0-	251	1	18212	3	Y	1677	1788	1	17	8	240
							358	4	1845	9							
11	72540	X	16844	-0-	-55696	-0-	307	1	14639	3	Y	1443	1344	1	10	8	329
							311	4	1587	9							
*12	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	159	1	16502	3	Y	1650	1423	1	9	8	547
							158	4	1815	9							

TOTAL GAS PROD: 329,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,735

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	0		74900	-0-	74900	293642	76	1	64463	3	Y	7214	7138	1	12	8	660
							2426	4	7935	9							
02	348550	X	54908	-0-	-293642	-0-	6	1	46042	3	Y	5204	5416	1	34	8	414
							3136	4	5724	9							
03	112468	X	36856	-0-	-75612	-0-	93	1	27993	3	Y	4182	3700	1	2	8	894
							4170	4	4600	9							
04	108840	X	43865	-0-	-64975	-0-	104	1	36320	3	Y	4002	4581	1	13	8	302
							3039	4	4402	9							
05	112468	X	42427	-0-	-70041	-0-	52	1	36181	3	Y	3737	3831	1	18	8	190
							2083	4	4111	9							
06	108840	X	37902	-0-	-70938	-0-	98	1	29237	3	Y	3212	3285	1	6	8	111
							5034	4	3533	9							
07	112468	X	35340	-0-	-77128	-0-	65	1	31998	3	Y	2707	2599	1	3	8	216
							299	4	2978	9							
08	112468	X	32991	-0-	-79477	-0-	83	1	30250	3	Y	2064	2151	1	6	8	123
							388	4	2270	9							
09	108840	X	27231	-0-	-81609	-0-	115	1	24768	3	Y	1950	1786	1	1	8	286
							203	4	2145	9							
10	112468	X	30342	-0-	-82126	-0-	110	1	26560	3	Y	2264	2350	1	13	8	187
							1182	4	2490	9							
11	108840	X	28479	-0-	-80361	-0-	260	1	25528	3	Y	2108	2027	1	7	8	261
							372	4	2319	9							
12	0	W	27768	-0-	27768	27768	338	1	25503	3	Y	1682	1765	1	6	8	172
							77	4	1850	9							

TOTAL GAS PROD: 473,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,326

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	0		70290	-0-	70290	443215	64247	3	291	4	Y	5229	5486	1	12	8	177
							5752	9									
02	494815	X	51600	-0-	-443215	-0-	45802	3	1148	4	Y	4227	3854	1	37	8	513
							4650	9									
03	53537	X	43906	-0-	-9631	-0-	18	1	39135	3	Y	3890	4066	1	12	8	325
							474	4	4279	9							
04	51810	X	44774	-0-	-7036	-0-	1	1	40597	3	Y	3655	3585	1	13	8	382
							155	4	4021	9							
05	53537	X	42471	-0-	-11066	-0-	38819	3	13	4	Y	3308	3341	1	18	8	331
							3639	9									
06	51810	X	37379	-0-	-14431	-0-	34200	3	65	4	Y	2831	3094	1	7	8	61
							3114	9									
07	53537	X	35633	-0-	-17904	-0-	32446	3	3187	9	Y	2897	2791	1	3	8	164
08	53537	X	32135	-0-	-21402	-0-	29403	3	2732	9	Y	2484	2395	1	6	8	247
09	51810	X	30211	-0-	-21599	-0-	136	1	27488	3	Y	2301	2114	1	1	8	433
							56	4	2531	9							
10	53537	X	28094	-0-	-25443	-0-	346	1	25104	3	Y	2080	2205	1	9	8	299
							356	4	2288	9							
11	51810	X	23449	-0-	-28361	-0-	434	1	20648	3	Y	1871	1737	1	5	8	428
							309	4	2058	9							
*12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	251	1	26063	3	Y	2212	1898	1	6	8	736
							167	4	2433	9							

TOTAL GAS PROD: 468,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,985

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56240	-0-	56240	410288	50585	3	228	4	Y	4934	5220	1	12	8	167
							5427	9									
02	0		41635	-0-	41635	451923	36559	3	832	4	Y	3858	3519	1	39	8	467
							4244	9									
03	0		33668	-0-	33668	485591	14	1	29693	3	Y	3293	3472	1	13	8	275
							339	4	3622	9							
04	521194	X	35603	-0-	-485591	-0-	32022	3	107	4	Y	3158	3088	1	15	8	330
							3474	9									
05	50065	X	33575	-0-	-16490	-0-	30553	3	6	4	Y	2742	2776	1	22	8	274
							3016	9									
06	48450	X	29573	-0-	-18877	-0-	27132	3	28	4	Y	2194	2412	1	9	8	47
							2413	9									
07	50065	X	28375	-0-	-21690	-0-	25931	3	2444	9	Y	2222	2139	1	4	8	126
08	50065	X	26605	-0-	-23460	-0-	24502	3	2103	9	Y	1912	1841	1	8	8	189
09	48450	X	26038	-0-	-22412	-0-	118	1	23884	3	Y	1811	1656	1	4	8	340
							44	4	1992	9							
10	50065	X	25387	-0-	-24678	-0-	315	1	22861	3	Y	1758	1827	1	20	8	251
							277	4	1934	9							
11	48450	X	22320	-0-	-26130	-0-	416	1	19786	3	Y	1706	1557	1	11	8	389
							241	4	1877	9							
*12	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	218	1	22701	3	Y	1689	1508	1	10	8	560
							146	4	1858	9							

TOTAL GAS PROD: 383,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,277

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	0		48125	-0-	48125	287609	362	1	42708	3	Y	4595	4693	1	11	8	260
							5055	9									
*02	0		36765	-0-	36765	324374	304	1	32472	3	Y	3626	3465	1	42	8	379
							3989	9									
*03	0		30652	-0-	30652	355026	222	1	27017	3	Y	3006	2973	1			412
							106	4	3307	9							
*04	387550	X	32524	-0-	-355026	-0-	326	1	28742	3	Y	3130	3226	1	13	8	303
							13	4	3443	9							
05	98456	X	29935	-0-	-68521	-0-	109	1	27311	3	Y	2286	2300	1	18	8	271
							2515	9									
06	95280	X	31133	-0-	-64147	-0-	526	1	28191	3	Y	2177	2022	1	6	8	420
							21	4	2395	9							
07	98456	X	29542	-0-	-68914	-0-	333	1	27121	3	Y	1897	1867	1	3	8	447
							1	4	2087	9							
08	98456	X	28764	-0-	-69692	-0-	992	1	25530	3	Y	1981	2124	1	6	8	298
							63	4	2179	9							
09	95280	X	24929	-0-	-70351	-0-	50	1	22968	3	Y	1736	1739	1	2	8	293
							1	4	1910	9							
10	98456	X	24381	-0-	-74075	-0-	35	1	22659	3	Y	1511	1636	1	12	8	156
							25	4	1662	9							
11	95280	X	23243	-0-	-72037	-0-	43	1	21816	3	Y	1223	1186	1	7	8	186
							39	4	1345	9							
12	98456	X	25568	-0-	-72888	-0-	60	1	24258	3	Y	1136	1016	1	6	8	300
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 365,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,304

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
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-1000 B	-0-	60	1	173	3	N	232	352	1			653
						255	9									
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	60	1	329	3	N	251	549	1			355
						276	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	60	1	407	3	N	627	510	1			472
						690	9									
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	60	1	197	3	N	258	194	1			536
						284	9									
05	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	60	1	1518	3	N	700	703	1			533
						770	9									
06	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	60	1	1460	3	N	512	515	1			530
						563	9									
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	60	1	1349	3	N	414	693	1			251
						455	9									
08	1953 N	1199	-0-	-754 B	-0-	60	1	819	3	N	291					542
						320	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1882 N	891	-0-	-991 B	-0-	60	1	330	3	N	455	512	1			485
						501	9									
10	1860 N	715	-0-	-1145 B	-0-	60	1	218	3	N	397					882
						437	9									
11	1170 N	538	-0-	-632 B	-0-	60	1	271	3	N	188	746	1			324
						207	9									
*12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	622	3	N	379					703
						417	9									

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,704

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

01	0 N	587	-0-	587 B	-4227	568	3	19	9	N	17					59
02	0 N	534	-0-	534 B	-3693	522	3	12	9	N	11					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201 CANCELLED UNDERAGE -> -3492																
03	220 N	421	-0-	201 B	-0-	412	3	9	9	N	8					78
04	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441	3			N	-0-					78
05	589 N	101	-0-	-488 B	-0-	60	1	39	3	N	2					80
						2	9									
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	5					85
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					90
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	390					480
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	547	3	1463	9	N	1330	1074	1			736
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	611	3	914	9	N	831	889	1			678
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	270	173	1			775
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					775

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	430	-0-	-1213 B	-0-	10	1	420	3	N	-0-					26
02	1176 N	199	-0-	-977 B	-0-	10	1	189	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	10	1	1165	3	N	-0-					26
04	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	10	1	1031	3	N	-0-					26
05	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	10	1	1059	3	N	-0-					26
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					26
07	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	10	1	2439	3	N	-0-					26
08	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	10	1	2221	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000 N	6894	-0-	3894 B	3894	10	1	6884	3	N	-0-					26
10	3100 N	6830	-0-	3730 B	7624	10	1	6820	3	N	-0-					26
11	3000 N	1928	-0-	-1072 B	6552	10	1	1918	3	N	-0-					26
12	2170	1042	-0-	-1128 B	5424	10	1	1032	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	10	1	371	3	N	-0-					22
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	10	1	581	3	N	-0-					22
04	240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10	1			N	-0-					22
05	248 N	10	-0-	-238 B	-0-	10	1			N	-0-					22
06	232 N	21	-0-	-211 B	-0-	10	1	11	9	N	10	10	8			22
07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	10	1	359	3	N	85	1	8			106
						94	9									
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	10	1	655	3	N	80					186
						88	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	10	1	249	3	N	64					250
						70	9									
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	10	1	272	3	N	40	1	8			289
						44	9									
11	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	10	1	50	3	N	39					328
						43	9									
12	248 N	139	-0-	-109 B	-0-	10	1	79	3	N	45					373
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 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. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
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	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	10	1	870	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	10	1	839	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	10	1	749	3	N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	10	1	719	3	N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	10	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	10	1	770	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	10	1	782	3	N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	10	1	787	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	615	-0-	-165 B	-0-	10	1	605	3	N	-0-					-0-
10	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	10	1	683	3	N	-0-					-0-
11	780	N	699	-0-	-81 B	-0-	10	1	689	3	N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	10	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	10	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	10	1	1615	3	N	179	179	1			-0-
							197	9									
04	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	10	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	10	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180 B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	10	1	1641	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1036	-0-	-554 B	-0-	10	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	380	-0-	-1263 B	-0-	10	1	370	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	876	-0-	-684 B	-0-	10	1	866	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	244	-0-	-841 B	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	403	N	136	-0-	-267 B	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57 B	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1364	-0-	-310 B	-0-	305	1	1059	2	N	-0-			16
02	1479	N	1089	-0-	-390 B	-0-	210	1	879	2	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	240	1	1223	2	N	-0-			16
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	260	1	1551	2	N	-0-			16
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	220	1	1232	2	N	-0-			16
06	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	209	1	1191	2	N	-0-			16
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	194	1	1071	2	N	-0-			16
08	1457	N	1240	-0-	-217 B	-0-	213	1	1027	2	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	323	1	1116	2	N	-0-			16
10	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	281	1	1309	2	N	-0-			16
11	1200	N	891	-0-	-309 B	-0-	176	1	715	2	N	-0-			16
*12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	296	1	1198	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 16,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	895	2	8	9	N	7			179
02	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	784	2	8	9	N	7			186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	850	2	9	9	N	8			194
04	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	781	2	13	9	N	12			206
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	779	2	10	9	N	9			215
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	751	2	7	9	N	6			221
07	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	769	2	14	9	N	13			234
08	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	750	2	11	9	N	10			244
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	726	2	6	9	N	5			249
10	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	2			N	-0-			249
*11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			249
*12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			232

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			129
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			129
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			129
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			129
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			129
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			129
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			129
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					63
02	700	N	670	-0-	-30 B	-0-	670	2			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					63
04	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-					63
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					63
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					63
07	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					63
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					63
10	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					63
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					63
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129	2	36	9	N	33					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					213
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	39	2	36	9	N	33	184	1			62
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	111	2	77	9	N	70					132
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	73	2	61	9	N	55					187
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	66	2	53	9	N	48	185	1			50
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	62	2	47	9	N	43					93
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	169	2	44	9	N	40					133
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	171	2	28	9	N	25					158
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					158
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					158
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	169	2	65	9	N	59					217

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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

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

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	1	1	8	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-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: 2

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	69006 X	63459	-0-	-5547	-0-	3490	1	59969	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47192	-0-	47192	47192	3026	1	44166	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	59436	-0-	59436	106628	3652	1	55784	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	58603	-0-	58603	165231	3853	1	54750	2	N	-0-					-0-
05	218838 X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-					-0-
06	68779 X	68779	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-					-0-
07	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	4121	1	59229	2	N	-0-					-0-
08	60543 X	52779	-0-	-7764	-0-	4154	1	48625	2	N	-0-					-0-
09	68790 X	25284	-0-	-43506	-0-	2714	1	22570	2	N	-0-					-0-
10	71083 X	69874	-0-	-1209	-0-	4154	1	65720	2	N	-0-					-0-
11	68790 X	34284	-0-	-34506	-0-	4020	1	30264	2	N	-0-					-0-
12	63364 X	21701	-0-	-41663	-0-	3624	1	18077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	810 N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	600 N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 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	116188 X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2			N	-0-			-0-
02	104944 X	83630	-0-	-21314	-0-	83630	2			N	-0-			-0-
03	116188 X	91089	-0-	-25099	-0-	91089	2			N	-0-			-0-
04	112440 X	87996	-0-	-24444	-0-	87996	2			N	-0-			-0-
05	115103 X	65707	-0-	-49396	-0-	65707	2			N	-0-			-0-
06	108750 X	79925	-0-	-28825	-0-	1680	1	78245	2	N	-0-			-0-
07	92597 X	90564	-0-	-2033	-0-	1736	1	88828	2	N	-0-			-0-
08	139806 X	139806	-0-	-0-	-0-	1736	1	138070	2	N	-0-			-0-
09	216881 X	216881	-0-	-0-	-0-	1680	1	215201	2	N	-0-			-0-
10	249116 X	249116	-0-	-0-	-0-	1736	1	247380	2	N	-0-			-0-
11	239641 X	239641	-0-	-0-	-0-	1680	1	237961	2	N	-0-			-0-
*12	247458 X	247458	-0-	-0-	-0-	1736	1	245722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704,203 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
03	2945 #	2362	-0-	-583	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
04	2610 #	1734	-0-	-876	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	3	-0-	-2607	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	4013 R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
08	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
09	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	2517	-0-	-521	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
11	2940 #	2838	-0-	-102	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
12	3038 #	2756	-0-	-282	-0-	2756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,753 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	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-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: 23 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541 #	5907	-0-	-634	-0-	5709	3	198	9	Y	180	177	1			188
02	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204	191	1			201
03	6521 R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226	187	1			240
04	6102 R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194	180	1			254
05	6214 R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181	178	1			257
06	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210	187	1			280
07	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	5932	3	182	9	Y	165	183	1			262
08	6101 R	6101	-0-	-0-	-0-	5894	3	207	9	Y	188	182	1			268
09	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5735	3	191	9	Y	174	182	1			260
10	6200 #	6096	-0-	-104	-0-	5874	3	222	9	Y	202	191	1			271
11	5940 #	5892	-0-	-48	-0-	5669	3	223	9	Y	203	184	1			290
12	6138 #	6018	-0-	-120	-0-	5799	3	219	9	Y	199	188	1			301

TOTAL GAS PROD: 72,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4312	-0-	4312	16648	4106	2	206	9	Y	187	111	1			208
02	20358 R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155	202	1			161
03	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129	196	1			94
04	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135	114	1			115
05	4034 R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116	156	1			75
06	3630 #	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96	118	1			53
07	3751 #	3322	-0-	-429	-0-	3106	2	216	9	Y	196	36	1			213
08	3751 #	3161	-0-	-590	-0-	3071	2	90	9	Y	82	71	1			224
09	3630 #	3479	-0-	-151	-0-	3438	2	41	9	Y	37	121	1			140
10	4030 #	3878	-0-	-152	-0-	3799	2	79	9	Y	72	59	1			153
11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3787	2	123	9	Y	112	57	1			208
*12	4004 R	4004	-0-	-0-	-0-	3831	2	173	9	Y	157	37	1			328

TOTAL GAS PROD: 45,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

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	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29					158
02	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27	2	8			183
03	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15					198
04	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2					200
05	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3					203
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	1	8			207
07	1891 #	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					207
08	1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1481	3	10	9	N	9					216
09	1830 #	725	-0-	-1105	-0-	725	3			N	-0-					216
10	1891 #	1437	-0-	-454	-0-	1434	3	3	9	N	3					219
11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	162	1	4	8	76
*12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1879	3	9	9	N	8					84

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	1457 #	1357	-0-	-100	-0-	613	3	744	9	N	676	741	1					183
02	1316 #	1084	-0-	-232	-0-	530	3	554	9	N	504	461	1					226
03	1457 #	938	-0-	-519	-0-	315	3	623	9	N	566	446	1					346
04	1410 #	947	-0-	-463	-0-	411	3	536	9	N	487	675	1					158
05	1457 #	1067	-0-	-390	-0-	486	3	581	9	N	528	401	1					285
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647	3	615	9	N	559	678	1					166
07	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	530	3	605	9	N	550	545	1					171
08	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	565	3	485	9	N	441	237	1					375
09	1260 #	993	-0-	-267	-0-	519	3	474	9	N	431	652	1					154
10	1302 #	908	-0-	-394	-0-	304	3	604	9	N	549	508	1	1	8			194
11	1260 #	869	-0-	-391	-0-	299	3	570	9	N	518	506	1					206
12	1147 #	1006	-0-	-141	-0-	422	3	584	9	N	531	315	1					422

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	110081 #	92214	-0-	-17867	-0-	19214	2	69724	3	Y	2978	3003	0	6	8	360
						3276	9									
02	85490 R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053	0			278
						2168	9									
03	97171 R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241	0	2	8	280
						2470	9									
04	95374 R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507	0	1	8	352
						2838	9									
05	105796 R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0			294
						2638	9									
06	94966 R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0			245
						2098	9									
07	98549 #	95388	-0-	-3161	-0-	27364	2	65537	3	Y	2261	2228	0			278
						2487	9									
08	105803 #	90232	-0-	-15571	-0-	19373	2	68688	3	Y	1974	1966	0			286
						2171	9									
09	102390 #	70775	-0-	-31615	-0-	14261	2	54752	3	Y	1602	1393	0	181	1	314
						1762	9									
10	T. A.	73157	-0-	73157	73157	11271	2	60257	3	Y	1481	1318	0	215	1	262
						1629	9									
11	T. A.	69530	-0-	69530	142687	14422	2	53727	3	Y	1255	1066	0	183	1	268
						1381	9									
12	T. A.	75589	-0-	75589	218276	20523	2	53706	3	Y	1236	1247	0	89	1	168
						1360	9									

TOTAL GAS PROD: 1,045,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,888

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
02	1316 #	545	-0-	-771	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
03	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
04	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
05	992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
07	1643 #	489	-0-	-1154	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
08	1643 #	487	-0-	-1156	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
09	1590 #	503	-0-	-1087	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	530	-0-	530	530	530	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	490	-0-	490	1020	490	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1020				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 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 "L" (WOLFCAMP) 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 184498 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913

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	5	5	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - P&A 03/07/14

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

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) //CONT.// 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. //CONT.// 601025
ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4	4	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14

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

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

01	130014 X	129666	-0-	-348	-0-	129666	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	116295	-0-	116295	116295	116295	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	128435	-0-	128435	244730	128435	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2			N	-0-					-0-
05	495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2			N	-0-					-0-
06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	2			N	-0-					-0-
07	128743 X	125977	-0-	-2766	-0-	125977	2			N	-0-					-0-
08	128433 X	127166	-0-	-1267	-0-	127166	2			N	-0-					-0-
09	125231 X	125231	-0-	-0-	-0-	125231	2			N	-0-					-0-
10	129073 X	129073	-0-	-0-	-0-	129073	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	117411	-0-	117411	117411	117411	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	129359	-0-	129359	246770	129359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502,263 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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

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	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
02	4390	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3		N	-0-			-0-
03	4613	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3		N	-0-			-0-
04	4302	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		N	-0-			-0-
05	4452	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
06	4268	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
07	3813	3657	-0-	-156	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
08	3813	3777	-0-	-36	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
09	4659	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
10	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		N	-0-			-0-
11	4480	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
12	3813	3486	-0-	-327	-0-	3486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: 2 RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 - RECLASS TO #43893

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

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1365	3	102	9	N	93						351
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1330	3	113	9	N	103	178	1	7	8		269
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1630	3	117	9	N	106	177	1	11	8		187
04	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1125	3	113	9	N	103	6	8				284
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1414	3	80	9	N	73	181	1				176
06	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1038	3	89	9	N	81						257
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1275	3	90	9	N	82	179	1	5	8		155
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1638	3	103	9	N	94						249
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1587	3	97	9	N	88	176	1				161
10	1364 N	468	-0-	-896	-0-	321	3	147	9	N	134	3	8				292
11	1500 N	715	-0-	-785	-0-	618	3	97	9	N	88	180	1				200
12	1550 N	441	-0-	-1109	-0-	324	3	117	9	N	106						306

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

01	1333 N	918	-0-	-415	-0-	914	3	4	9	Y	4	11	1				93
02	DLQ G-10	799	-0-	799	799	787	3	12	9	Y	11						104
03	DLQ G-10	883	-0-	883	1682	876	3	7	9	Y	6	16	1				94
04	DLQ G-10	423	-0-	423	2105	413	3	10	9	Y	9						103
05	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3167	1048	3	14	9	Y	13						116
06	2900 N	1305	-0-	-1595	1572	1260	3	45	9	Y	41	73	1				84
07	3100 N	1694	-0-	-1406	166	1618	3	76	9	Y	69	94	1				59
08	2028 N	1862	-0-	-166	-0-	1756	3	106	9	Y	96	105	1				50
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	3	83	9	Y	75	99	1				26
10	1612 N	288	-0-	-1324	-0-	225	3	63	9	Y	57						83
11	1650 N	427	-0-	-1223	-0-	360	3	67	9	Y	61	91	1				53
12	1457 N	107	-0-	-1350	-0-	100	3	7	9	Y	6						59

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 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	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					-0-
03	1977 N	970	-0-	-1007	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	723	-0-	-477	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	985	-0-	-596	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

01	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	840 N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	806 N	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 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

01	3751 X	3096	-0-	-655	-0-	482	1	2614	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	2612	-0-	-692	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	2900	3	103	9	N	94					94
04	3300 X	1352	-0-	-1948	-0-	1352	3			N	-0-					94
05	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	2151	2			N	-0-					94
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					94
07	3007 X	2595	-0-	-412	-0-	2595	3			N	-0-					94
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					94
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					94
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					94
11	2580 X	2578	-0-	-2	-0-	2578	3			N	-0-					94
12	2852 X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 30,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

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	992 X	887	-0-	-105	-0-	138	1	749	2	N	-0-					-0-
02	896 X	678	-0-	-218	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	961 X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	960 X	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	992 X	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1054 X	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,161 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	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1775	1	9626	2	N	-0-					-0-
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10943 X	10916	-0-	-27	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
04	10590 X	8779	-0-	-1811	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	9109	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8900	-0-	8900	18009	8900	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8721	-0-	8721	26730	8721	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9121	-0-	9121	35851	9121	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8312	-0-	8312	44163	8312	3			N	-0-					-0-
10	52524 X	8361	-0-	-44163	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
*12	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8619	-0-	8619	8619	8619	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4435	-0-	4435	13054	4435	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	47600	-0-	47600	60654	47600	3			N	-0-					-0-
05	60654 X	-0-	-0-	-60654	-0-					N	-0-					-0-
06	50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	50517	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	36225	-0-	36225	36225	36225	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	39964	-0-	39964	76189	39964	3			N	-0-					-0-
09	109214 X	33025	-0-	-76189	-0-	33025	3			N	-0-					-0-
10	52204 X	31425	-0-	-20779	-0-	31425	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	9817	-0-	9817	9817	9817	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9817					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,627 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	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-

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	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-

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-			-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
08	2573 X	1527	-0-	-1046	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
09	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	29	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 29

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	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	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	15035 X	13492	-0-	-1543	-0-	32	1	13460	2	Y	-0-			-0-
02	13272 X	13088	-0-	-184	-0-	54	1	13034	2	Y	-0-			-0-
03	15035 X	14922	-0-	-113	-0-	68	1	14854	2	Y	-0-			-0-
04	14550 X	14508	-0-	-42	-0-	35	1	14473	2	Y	-0-			-0-
05	15035 X	14982	-0-	-53	-0-	44	1	14938	2	Y	-0-			-0-
06	14430 X	14405	-0-	-25	-0-	14405	2			Y	-0-			-0-
07	14956 X	14839	-0-	-117	-0-	14839	2			Y	-0-			-0-
08	14942 X	14777	-0-	-165	-0-	23	1	14754	2	Y	-0-			-0-
09	14460 X	14309	-0-	-151	-0-	14309	2			Y	-0-			-0-
10	14942 X	14866	-0-	-76	-0-	14866	2			Y	-0-			-0-
11	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			Y	-0-			-0-
*12	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMRAY GP, LLC 784155
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 (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	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	376	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	1824	-0-	-388	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
03	2294 N	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
07	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
08	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
09	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
10	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
11	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
12	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1345	2	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	720	-0-	720	1180	720	3			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	547	-0-	547	1727	547	3			Y	-0-			28
05	2975 X	1248	-0-	-1727	-0-	1248	3			Y	-0-			28
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			28
07	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-			28
*08	1240 X	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-			28
*09	1230 X	953	-0-	-277	-0-	953	2			Y	-0-			28
*10	1271 X	949	-0-	-322	-0-	949	2			Y	-0-			28
*11	5130 X	882	-0-	-4248	-0-	882	2			Y	-0-			28
12	5301 X	805	-0-	-4496	-0-	805	3			Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	579	1	3138	2	Y	-0-			36
02	DLQ G-10	3403	-0-	3403	3403	3403	3			Y	-0-			36
03	DLQ G-10	5038	-0-	5038	8441	5038	3			Y	-0-			36
04	DLQ G-10	4485	-0-	4485	12926	4485	3			Y	-0-			36
05	17435 X	4509	-0-	-12926	-0-	4509	3			Y	-0-			36
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-			36
07	4743 X	4406	-0-	-337	-0-	4406	3			Y	-0-			36
*08	4743 X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			Y	-0-			36
*09	4530 X	4395	-0-	-135	-0-	4395	2			Y	-0-			36
*10	4681 X	4407	-0-	-274	-0-	4407	2			Y	-0-			36
*11	4530 X	4079	-0-	-451	-0-	4079	2			Y	-0-			36
12	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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 (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	184	1	3514	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3205	-0-	-211	-0-	175	1	3030	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	183	1	3418	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	165	1	3027	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3538	2	Y	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	197	1	3495	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	196	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	197	1	3483	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	194	1	3347	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	199	1	3406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

01	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	6	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	3	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	795	-0-	-615	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
03	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05	2883 N	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
07	2697 N	2410	-0-	-287	-0-	2410	1			N	-0-			-0-
08	2790 N	2458	-0-	-332	-0-	1838	1	620	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	1186	-0-	-1304	-0-	305	1	881	2	N	-0-			-0-
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	1897	-0-	-473	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
*12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	1460	1	1608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757 X	74	-0-	-10683	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	13485 X	64	-0-	-13421	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	13050 X	152	-0-	-12898	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	13113 X	299	-0-	-12814	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	630 X	90	-0-	-540	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	651 X	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-			-0-
08	310 X	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 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	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	1	1	6348	3	Y	86	85	0			1
						95	9									
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1	1	5996	3	Y	88	88	0			1
						97	9									
03	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1	1	6867	3	Y	142	142	0			1
						156	9									
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6419	3	Y	158	158	0			1
						174	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	152	0			1
06	DLQ G-10	6402	-0-	6402	6402	1	1	6201	3	Y	182	181	0			2
						200	9									
07	DLQ G-10	6377	-0-	6377	12779	1	1	6169	3	Y	188	188	0			2
						207	9									
08	DLQ G-10	5923	-0-	5923	18702	1	1	5747	3	Y	159	159	0			2
						175	9									
09	DLQ G-10	3996	-0-	3996	22698	1	1	3918	3	Y	70	71	0			1
						77	9									
10	DLQ G-10	4014	-0-	4014	26712	1	1	3936	3	Y	70	70	0			1
						77	9									
11	31714 X	5002	-0-	-26712	-0-	1	1	4917	3	Y	76	76	0			1
						84	9									
12	5797 X	4782	-0-	-1015	-0-	1	1	4709	3	Y	65	65	0			1
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

01	3100 N	3450	-0-	350	2667	3343	2	107	9	N	97					409
02	2800 N	4299	-0-	1499	4166	4154	2	145	9	N	132	279	1			262
03	3100 N	5081	-0-	1981	6147	4892	2	189	9	N	172	352	1			82
04	9427 X	3280	-0-	-6147	-0-	3270	2	10	9	N	9	91	1			-0-
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	1446	-0-	-848	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	110	-0-	-2184	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	2220 X	43	-0-	-2177	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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

01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252 N	98	-0-	-154	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	713 N	300	-0-	-413	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

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

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	5	-0-	5	92	5	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	92 X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-
09	92	X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2		N	-0-			-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
10	53	X	-0-	-0-	-53	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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, CHRIS 135963
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

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

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

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

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE OIL & GAS, LLP //CONT.// 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

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

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
03	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2264	-0-	-46	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1349	-0-	-976	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1476	-0-	-594	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	773	-0-	-1273	-0-	773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	899 N	120	-0-	-779	-0-	120	2	N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

01	T. A.	55	-0-	55	162	55	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	74	-0-	74	236	74	2		Y	-0-			-0-
03	305 X	69	-0-	-236	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	79	-0-	79	79	79	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	77	-0-	77	156	77	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	73	-0-	73	229	73	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	62	-0-	62	291	62	2		Y	-0-			-0-
09	365 X	74	-0-	-291	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			Y	-0-					-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	11019	-0-	-885	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10609	-0-	-911	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	10055	-0-	-805	-0-	10055	2			Y	-0-					-0-
07	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			Y	-0-					-0-
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			Y	-0-					-0-
09	10620	X	7636	-0-	-2984	-0-	7636	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	10202	-0-	-183	-0-	10202	2			Y	-0-					-0-
*11	11040	X	9510	-0-	-1530	-0-	9510	2			Y	-0-					-0-
*12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

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

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

01	47771	X	44707	-0-	-3064	-0-	44707	3			Y	-0-					-0-
02	44408	X	40821	-0-	-3587	-0-	40821	3			Y	-0-					-0-
03	49166	X	45458	-0-	-3708	-0-	45458	3			Y	-0-					-0-
04	47580	X	41896	-0-	-5684	-0-	41896	3			Y	-0-					-0-
05	45229	X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3			Y	-0-					-0-
06	45140	X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3			Y	-0-					-0-
07	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	47924	3			Y	-0-					-0-
08	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	52957	3			Y	-0-					-0-
09	44310	X	40806	-0-	-3504	-0-	40806	3			Y	-0-					-0-
10	58943	X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56506	-0-	56506	56506	56506	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56506					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		Y	-0-			-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		Y	-0-			-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		Y	-0-			-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3		Y	-0-			-0-
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3		Y	-0-			-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3		Y	-0-			-0-
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3241	-0-	-749	-0-	3241	3		Y	-0-			-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	4223	3		Y	-0-			-0-
*12	8503 X	4280	-0-	-4223	-0-	4280	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	3		N	-0-			-0-
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	3		N	-0-			-0-
03	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	23305	3		N	-0-			-0-
04	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	3		N	-0-			-0-
05	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17420	3		N	-0-			-0-
06	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3		N	-0-			-0-
07	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3		N	-0-			-0-
08	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3		N	-0-			-0-
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3		N	-0-			-0-
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3		N	-0-			-0-
*11	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	20623	3		N	-0-			-0-
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3390	-0-	-1229	-0-	3390	2			N	-0-					180
02	4480 X	2811	-0-	-1669	-0-	2811	2			N	-0-					180
03	4960 X	2872	-0-	-2088	-0-	2859	2	13	9	N	12	168	1			24
04	4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	3038	2	43	9	N	39					63
05	3968 X	2205	-0-	-1763	-0-	2147	2	58	9	N	53					116
06	3270 X	2666	-0-	-604	-0-	2601	2	65	9	N	59					175
07	3193 X	1829	-0-	-1364	-0-	1767	2	62	9	N	56	169	1			62
08	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	2977	2	41	9	N	37					99
09	3090 X	2721	-0-	-369	-0-	2666	2	55	9	N	50					149
10	2759 X	2026	-0-	-733	-0-	1975	2	51	9	N	46					195
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	2787	2	52	9	N	47	179	1			63
12	3007 X	2096	-0-	-911	-0-	2032	2	64	9	N	58					121

TOTAL GAS PROD: 31,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	23303	3		N	-0-			59
02	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	3		N	-0-			59
03	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	3		N	-0-			59
04	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	3		N	-0-			59
05	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	3		N	-0-			59
06	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	3		N	-0-			59
07	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	21381	3		N	-0-			59
08	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23403	3		N	-0-			59
09	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	3		N	-0-			59
10	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	3		N	-0-			59
11	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3		N	-0-			59
*12	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	16148	3	1 9	N	1			60

TOTAL GAS PROD: 244,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		Y	-0-			7
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		Y	-0-			7
03	1364 N	437	-0-	-927	-0-	437	3		Y	-0-			7
04	1830 N	394	-0-	-1436	-0-	394	3		Y	-0-			7
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			7
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			7
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			7
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		Y	-0-			7
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			7
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			7
11	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3		Y	-0-			7
12	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1273	-0-	-687	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	956	-0-	-184	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	242	-0-	-781	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	3		N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	2492 X	132	-0-	-2360	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	2325 X	373	-0-	-1952	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3472 X	2749	-0-	-723	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	5031	3			N	-0-					-0-
*12	9987 X	4956	-0-	-5031	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,241 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	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					184
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1337	3	37	9	N	34	186	1			32
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4190	3	11	9	N	10					42
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					42
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					42
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					42
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					42
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					42
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					42
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					42
11	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					42
*12	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

#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	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540	3			N	-0-					145
02	5236 X	5194	-0-	-42	-0-	5194	3			N	-0-					145
03	5797 X	5655	-0-	-142	-0-	5655	3			N	-0-					145
04	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	5563	3			N	-0-					145
05	5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	4474	3			N	-0-					145
06	5400 X	5326	-0-	-74	-0-	5326	3			N	-0-					145
07	5580 X	3738	-0-	-1842	-0-	3738	3			N	-0-					145
08	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					145
09	5400 X	5302	-0-	-98	-0-	5302	3			N	-0-					145
10	5518 X	3988	-0-	-1530	-0-	3988	3			N	-0-					145
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					145
12	5115 X	3806	-0-	-1309	-0-	3806	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 59,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
G P II ENERGY, INC. 292232
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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
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	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	325	-0-	-1803	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1205	-0-	-1058	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2		N	-0-			-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	735	-0-	-435	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208	3			N	-0-					-0-
02	18200 X	15302	-0-	-2898	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
03	20150 X	17005	-0-	-3145	-0-	17005	3			N	-0-					-0-
04	19500 X	12803	-0-	-6697	-0-	12803	3			N	-0-					-0-
05	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
06	17610 X	17249	-0-	-361	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
08	17019 X	13971	-0-	-3048	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
09	17250 X	6242	-0-	-11008	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
10	17918 X	10103	-0-	-7815	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10103	-0-	10103	10103	10103	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	9488	-0-	9488	19591	9268	3	220	9	N	200	199	1			1

TOTAL GAS PROD: 148,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
02	3080 X	1044	-0-	-2036	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
03	3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
05	1953 X	1657	-0-	-296	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1890 X	671	-0-	-1219	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5523	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
12	6417 X	5704	-0-	-713	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

01	25265 X	23205	-0-	-2060	-0-	23205	3			Y	-0-					-0-
02	22820 X	18839	-0-	-3981	-0-	18839	3			Y	-0-					-0-
03	25265 X	22788	-0-	-2477	-0-	22788	3			Y	-0-					-0-
04	24150 X	22499	-0-	-1651	-0-	22499	3			Y	-0-					-0-
05	23374 X	20847	-0-	-2527	-0-	20847	3			Y	-0-					-0-
06	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	3			Y	-0-					-0-
07	23250 X	17402	-0-	-5848	-0-	17402	3			Y	-0-					-0-
08	23250 X	22396	-0-	-854	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
09	22620 X	19703	-0-	-2917	-0-	19703	3			Y	-0-					-0-
10	23374 X	16329	-0-	-7045	-0-	16329	3			Y	-0-					-0-
11	23820 X	22762	-0-	-1058	-0-	22762	3			Y	-0-					-0-
12	22382 X	16741	-0-	-5641	-0-	16741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,330 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	35619 X	32884	-0-	-2735	-0-	32884	3		Y	-0-			-0-
02	28896 X	26391	-0-	-2505	-0-	26391	3		Y	-0-			-0-
03	32705 X	30171	-0-	-2534	-0-	30171	3		Y	-0-			-0-
04	31830 X	29697	-0-	-2133	-0-	29697	3		Y	-0-			-0-
05	32891 X	23183	-0-	-9708	-0-	23183	3		Y	-0-			-0-
06	31830 X	22492	-0-	-9338	-0-	22492	3		Y	-0-			-0-
07	30690 X	17154	-0-	-13536	-0-	17154	3		Y	-0-			-0-
08	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	3		Y	-0-			-0-
09	29700 X	25255	-0-	-4445	-0-	25255	3		Y	-0-			-0-
10	23250 X	23139	-0-	-111	-0-	23139	3		Y	-0-			-0-
11	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	31450	3		Y	-0-			-0-
12	31279 X	23630	-0-	-7649	-0-	23630	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,988 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

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 (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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 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	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	-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-

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

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

EMPEROR (MISS.) //CONT.// 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	40785	-0-	5600	110717	40632	3	153	9	Y	139	175	1			70
02	31780	28756	-0-	-3024	107693	28667	3	89	9	Y	81					151
03	35185	43744	-0-	8559	116252	43632	3	112	9	Y	102	186	1			67
04	34050	38546	-0-	4496	120748	38374	3	172	9	Y	156					223
05	35185	37873	-0-	2688	123436	37682	3	191	9	Y	174	168	1			229
06	160344	36908	-0-	-123436	-0-	36707	3	201	9	Y	183	180	1			232
07	36081	36081	-0-	-0-	-0-	35873	3	208	9	Y	189	333	1			88
08	35185	30581	-0-	-4604	-0-	30374	3	207	9	Y	188	159	1			117
09	34050	25238	-0-	-8812	-0-	25077	3	161	9	Y	146	176	1			87
10	35185	34458	-0-	-727	-0-	34179	3	279	9	Y	254	171	1			170
11	34050	29756	-0-	-4294	-0-	29483	3	273	9	Y	248	172	1			246
12	35185	33267	-0-	-1918	-0-	32952	3	315	9	Y	286	345	1			187

TOTAL GAS PROD: 415,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	4309 X	2508	-0-	-1801	-0-	2508	2	N	-0-			62
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-			N	-0-			62
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2	N	-0-			62
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2	N	-0-			62
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2	N	-0-			62
06	6840 X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2	N	-0-			62
07	7068 X	4721	-0-	-2347	-0-	4721	2	N	-0-			62
08	7068 X	4828	-0-	-2240	-0-	4828	2	N	-0-			62
09	4920 X	4590	-0-	-330	-0-	4590	2	N	-0-			62
10	5053 X	4050	-0-	-1003	-0-	4050	2	N	-0-			62
11	4740 X	2934	-0-	-1806	-0-	2934	2	N	-0-			62
12	4836 X	1774	-0-	-3062	-0-	1774	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 47,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3477	-0-	-615	-0-	3477	2			Y	-0-					2
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	1150	-0-	-2450	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	2603	-0-	-1675	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	2172	-0-	-1968	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09	2520 X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
*12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

01	961 X	244	-0-	-717	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	840 X	308	-0-	-532	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	810 X	412	-0-	-398	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-					178
02	2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742	3			N	-0-					178
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					178
04	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					178
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					178
06	2310 N	2079	-0-	-231	-0-	2079	3			N	-0-					178
07	2263 N	1530	-0-	-733	-0-	1530	3			N	-0-					178
08	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-					178
09	2070 N	1692	-0-	-378	-0-	1692	3			N	-0-					178
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					178
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					178
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1922	X	857	-0-	-1065	-0-	857	3			N	-0-					67
02	1708	X	831	-0-	-877	-0-	831	3			N	-0-					67
03	1178	X	937	-0-	-241	-0-	937	3			N	-0-					67
04	1140	X	882	-0-	-258	-0-	879	3	3	9	N	3					70
05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					70
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17					87
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2364	3	147	9	N	134					221
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2110	3	141	9	N	128	170	1			179
09	1170	X	812	-0-	-358	-0-	812	3			N	-0-					179
10	2511	X	1048	-0-	-1463	-0-	990	3	58	9	N	53					232
11	2430	X	1640	-0-	-790	-0-	1530	3	110	9	N	100	176	1			156
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3363	3	215	9	N	195	169	1			182

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

01	496	X	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-					36
02	252	X	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					36
03	279	X	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					36
04	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					36
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					36
06	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					36
07	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					36
08	248	X	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					36
09	240	X	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					36
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					36
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					36
*12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	3	14	9	N	13	172	1			50
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1113	3	34	9	N	31					81
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1082	3	40	9	N	36					117
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	895	3	29	9	N	26					143
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	787	3	2	9	N	2					145
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1018	3	70	9	N	64					209
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2878	3	31	9	N	28					237
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2684	3	10	9	N	9	173	1			73
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1363	3	48	9	N	44					117
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	3	29	9	N	26					143
11	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	1218	3	2	9	N	2					145
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 17,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					92
02	4312 X	1027	-0-	-3285	-0-	1027	3			N	-0-					92
03	4774 X	1916	-0-	-2858	-0-	1916	3			N	-0-					92
04	4620 X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3			N	-0-					92
05	2790 X	526	-0-	-2264	-0-	526	3			N	-0-					92
06	1860 X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-					92
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2580	3	28	9	N	25					117
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					117
09	2430 X	2360	-0-	-70	-0-	2335	3	25	9	N	23					140
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2699	3	15	9	N	14					154
11	2640 X	1300	-0-	-1340	-0-	1294	3	6	9	N	5					159
12	2728 X	1884	-0-	-844	-0-	1862	3	22	9	N	20					179

TOTAL GAS PROD: 21,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	5487 X	2067	-0-	-3420	-0-	2067	3			N	-0-					42
02	4956 X	1234	-0-	-3722	-0-	1225	3	9	9	N	8					50
03	2697 X	1254	-0-	-1443	-0-	1254	3			N	-0-					50
04	2340 X	1208	-0-	-1132	-0-	1208	3			N	-0-					50
05	2077 X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3			N	-0-					50
06	2010 X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6					56
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11					67
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	3	15	9	N	14					81
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2419	3	15	9	N	14					95
10	2325 X	1716	-0-	-609	-0-	1709	3	7	9	N	6					101
11	2520 X	1499	-0-	-1021	-0-	1499	3			N	-0-					101
*12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2705	3	21	9	N	19					120

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5786	3	70	9	Y	64	163	1			42
02	4928 X	4818	-0-	-110	-0-	4765	3	53	9	Y	48					90
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5748	3	73	9	Y	66					156
04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	3	18	9	Y	16					172
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	11	9	Y	10					182
06	5670 X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	154	1			50
07	5828 X	5500	-0-	-328	-0-	5445	3	55	9	Y	50					100
08	5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5189	3	12	9	Y	11					111
09	5490 X	4959	-0-	-531	-0-	4927	3	32	9	Y	29					140
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5609	3	81	9	Y	74	164	1			50
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5690	3	96	9	Y	87					137
*12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6408	3	89	9	Y	81					218

TOTAL GAS PROD: 66,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					126
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					126
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3818	3	9	9	N	8					134
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					134
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					134
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					134
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					134
08	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					134
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3375	3	6	9	N	5					139
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					139
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					139
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 43,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					50
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					50
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					50
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					50
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					50
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					50
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					50
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					50
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					50
12	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 129 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	500					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	1800	-0-	-2447	-0-	1767	3	33	9	N	30					130
02	3304 X	1114	-0-	-2190	-0-	1114	3			N	-0-					130
03	1860 X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3			N	-0-					130
04	1740 X	1386	-0-	-354	-0-	1386	3			N	-0-					130
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					130
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					130
07	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					130
08	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	2187	3	7	9	N	6	6	8			130
09	2130 X	1617	-0-	-513	-0-	1617	3			N	-0-					130
10	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	1994	3			N	-0-					130
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					130
*12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 21,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61	190	1			115
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	N	15					130
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					130
04	2760 N	2534	-0-	-226	-0-	2534	3			N	-0-					130
05	2945 X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	76	9	N	69					199
06	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53	187	1			65
07	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2712	3	41	9	N	37					102
08	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2628	3	14	9	N	13					115
09	2670 X	1768	-0-	-902	-0-	1724	3	44	9	N	40					155
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2134	3	39	9	N	35					190
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2739	3	11	9	N	10					200
*12	3100 N	3409	-0-	309	309	3368	3	41	9	N	37	190	1			47

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1255	2	77	9	Y	70					191
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9	Y	41	173	1			59
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87					146
04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34					180
05	T. A.	1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35	141	1			74
06	T. A.	1223	-0-	1223	2429	1173	2	50	9	Y	45					119
07	T. A.	1345	-0-	1345	3774	1245	2	100	9	Y	91					210
08	5045 X	1271	-0-	-3774	-0-	1227	2	44	9	Y	40	176	1			74
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1173	2	83	9	Y	75					149
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1116	2	134	9	Y	122	129	1			142
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1153	2	35	9	Y	32					174
12	1240 N	985	-0-	-255	-0-	932	2	53	9	Y	48					222

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	Y	2					4
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3					7
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					8
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					9
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-	7	1			2
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3					5
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					5
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	710	3	2	9	Y	2					7
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	716	3	4	9	Y	4	8	1			3
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	673	3	4	9	Y	4					7
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	682	3	8	9	Y	7					14

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

01	930	X	612	-0-	-318	-0-	612	3			N	-0-					185
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					185
03	713	X	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					185
04	660	X	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					185
05	806	X	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-					185
06	780	X	151	-0-	-629	-0-	151	3			N	-0-					185
07	806	X	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					185
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					185
09	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					185
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					185
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					185
*12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 5,735 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

01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364

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 (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-					46
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	3		N	-0-					46
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-					46
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-					46
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					46
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-					46
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-					46
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-					46
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					46
10	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3		N	-0-					46
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-					46
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	3		N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	634	-0-	-654	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	961	-0-	-775	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
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-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
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	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	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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
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	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	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-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
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	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	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-

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	-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	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-

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	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	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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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

01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-				-0-
02	448 N	246	-0-	-202	-0-	246	2			N	-0-				-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-				-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
10	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-				-0-
11	570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-				-0-
12	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

01	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-				21
02	924 N	387	-0-	-537	-0-	387	3			N	-0-				21
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-				21
04	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	3			N	-0-				21
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				21
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-				21
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-				21
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-				21
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-				21
10	1116 N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-				21
11	900 N	651	-0-	-249	-0-	651	3			N	-0-				21
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-				21

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

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

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02	700 N	410	-0-	-290	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2		N	-0-			-0-
10	744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					92
02	924	#	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-					92
03	1023	#	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					92
04	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					92
05	1023	#	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	990	#	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					92
07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					92
08	1023	#	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					92
09	990	#	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					92
10	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					92
11	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					92
*12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	#	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	630	-0-	-42	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	580	-0-	-140	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*12	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 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	434	N	363	-0-	-71	-0-	339	3	24	9	N	22	164	1			63
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	296	3	19	9	N	17					80
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	330	3	21	9	N	19					99
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	3	22	9	N	20					119
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	N	16					135
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	339	3	22	9	N	20					155
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	3	15	9	N	14					169
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	340	3	15	9	N	14					183
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	447	3	21	9	N	19					202
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	351	3	32	9	N	29	162	1			69
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	287	3	6	9	N	5					74
12	496	N	284	-0-	-212	-0-	281	3	3	9	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	4123 X	2154	-0-	-1969	-0-	2135	2	19	4	N	-0-					333
02	1960 X	1765	-0-	-195	-0-	1644	2	55	4	N	60					393
						66	9									
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3037	2	178	9	N	162					555
04	2400 X	430	-0-	-1970	-0-	371	2	4	4	N	50	383	1			222
						55	9									
05	3317 X	55	-0-	-3262	-0-	43	2	12	4	N	-0-					222
06	3210 X	1609	-0-	-1601	-0-	1609	2			N	-0-					222
07	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	2897	2	185	9	N	168					390
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5025	2	95	9	N	86					476
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4164	2	70	9	N	64	383	1			157
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3336	2	85	9	N	77					234
11	4950 X	2223	-0-	-2727	-0-	1932	2	228	4	N	57					291
						63	9									
12	5115 X	831	-0-	-4284	-0-	623	2	208	4	N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 28,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	30938	X	24303	-0-	-6635	-0-	24088	2	215	4	Y	-0-	11	1			7
02	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	31753	2	1070	4	Y	-0-					7
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			Y	-0-					7
04	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46383	2	537	4	Y	6					13
							7	9									
05	38016	X	38016	-0-	-0-	-0-	29430	2	8586	4	Y	-0-					13
06	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			Y	-0-					13
07	434	X	56	-0-	-378	-0-	56	2			Y	-0-	9	1			4
08	434	X	97	-0-	-337	-0-	97	2			Y	-0-					4
09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19249	2	7	9	Y	6	5	1			5
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-	3	1			2
11	T. A.		49712	-0-	49712	49712	44459	2	5253	4	Y	-0-					2
12	T. A.		44512	-0-	44512	94224	33269	2	11132	4	Y	101	1	1			102
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 287,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24725	2	221	4	Y	-0-					-0-
02	16744	X	9142	-0-	-7602	-0-	8844	2	298	4	Y	-0-					-0-
03	18538	X	14175	-0-	-4363	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
04	17940	X	15001	-0-	-2939	-0-	14829	2	172	4	Y	-0-					-0-
05	24397	X	15682	-0-	-8715	-0-	12140	2	3542	4	Y	-0-					-0-
06	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			Y	-0-					-0-
07	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	23759	2			Y	-0-					-0-
08	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			Y	-0-					-0-
09	23610	X	19101	-0-	-4509	-0-	19101	2			Y	-0-					-0-
10	24397	X	12274	-0-	-12123	-0-	12268	2	6	9	Y	5					5
11	19410	X	10156	-0-	-9254	-0-	9063	2	1071	4	Y	20					25
							22	9									
12	20057	X	8435	-0-	-11622	-0-	6310	2	2111	4	Y	13	14	1			24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 199,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	15624	X	6520	-0-	-9104	-0-	6439	2	81	9	Y	74	180	1	5	8	179
02	7840	X	6193	-0-	-1647	-0-	6193	2			Y	-0-					179
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8775	2	3	9	Y	3	3	8			179
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10730	2	156	9	Y	142					321
05	7564	X	7149	-0-	-415	-0-	7149	2			Y	-0-					321
06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75	8			321
07	10199	X	6213	-0-	-3986	-0-	6073	2	140	9	Y	127	318	1			130
08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12044	2	9	9	Y	8	8	8			130
09	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10810	2	256	9	Y	233	163	1			200
10	10199	X	6775	-0-	-3424	-0-	6574	2	201	9	Y	183	174	1			209
11	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	8279	2	151	9	Y	137					346
12	11501	X	4438	-0-	-7063	-0-	4385	2	53	9	Y	48	167	1			227

TOTAL GAS PROD: 100,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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 17668 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

01	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	129	1	80526	3	N	-0-			-0-
02	71848 X	64078	-0-	-7770	-0-	126	1	63952	3	N	-0-			-0-
03	79980 X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-			-0-
04	80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	53360	-0-	53360	53360	118	1	53242	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	81139	-0-	81139	134499	115	1	81024	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	57036	-0-	57036	191535	117	1	56919	3	N	-0-			-0-
08	276758 X	85223	-0-	-191535	-0-	85223	3			N	-0-			-0-
09	80620 X	80620	-0-	-0-	-0-	105	1	80515	3	N	-0-			-0-
10	83855 X	61735	-0-	-22120	-0-	111	1	61624	3	N	-0-			-0-
11	82470 X	82355	-0-	-115	-0-	110	1	82245	3	N	-0-			-0-
12	85219 X	64494	-0-	-20725	-0-	111	1	64383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 863,346 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	26567 X	14148	-0-	-12419	-0-	14023	2	125	4	Y	-0-					-0-
02	23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	22801	2	768	4	Y	-0-					-0-
03	24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			Y	-0-					-0-
04	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23433	2	271	4	Y	-0-					-0-
05	26102 X	23756	-0-	-2346	-0-	18391	2	5365	4	Y	-0-					-0-
06	25260 X	19500	-0-	-5760	-0-	19500	2			Y	-0-					-0-
07	26102 X	15891	-0-	-10211	-0-	15891	2			Y	-0-					-0-
08	24769 X	23734	-0-	-1035	-0-	23734	2			Y	-0-					-0-
09	23700 X	21409	-0-	-2291	-0-	21409	2			Y	-0-					-0-
10	23746 X	17985	-0-	-5761	-0-	17985	2			Y	-0-					-0-
11	21960 X	18690	-0-	-3270	-0-	16715	2	1975	4	Y	-0-					-0-
12	22692 X	18849	-0-	-3843	-0-	14123	2	4726	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

01	9300 X	8340	-0-	-960	-0-	8266	2	74	4	N	-0-					-0-
02	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8489	2	286	4	N	-0-					-0-
03	9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8956	2	104	4	N	-0-					-0-
05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10748	2	3136	4	N	-0-					-0-
06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12709	2	41	9	N	37	37	8			-0-
07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9835	2	70	9	N	64	46	1			18
08	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15998	2	4	9	N	4	4	8			18
09	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	15169	2	30	9	N	27	22	1			23
10	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-	13	1			10
11	15480 X	13147	-0-	-2333	-0-	11758	2	1389	4	N	-0-					10
12	15996 X	770	-0-	-15226	-0-	577	2	193	4	N	-0-	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 128,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (WOLFCAMP) 31907 475 NON-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	2635	X	1163	-0-	-1472	-0-	91	1	1072	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3011	-0-	211	211	183	1	2828	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	140	1	1660	2	N	-0-			-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	114	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	672	-0-	-1878	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2	-0-	-2633	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	112	-0-	-1934	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	6	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	31	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

01	3534	X	1783	-0-	-1751	-0-	140	1	1643	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3078	-0-	-114	-0-	187	1	2891	2	N	-0-			-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	276	1	3278	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	1705	-0-	-1715	-0-	123	1	1582	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	158	1	2069	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1887	-0-	-1533	-0-	105	1	1782	2	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	36	1	44	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	96	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	6090	-0-	6090	6186	67	1	6023	2	N	-0-			-0-
11	7575	X	1389	-0-	-6186	-0-	36	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	185	1	2176	2	N	-0-			15
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	240	1	3716	2	N	-0-			15
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-			15
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-			15
05	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-			15
06	3000	X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-			15
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			15
08	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	2	1	30	2	N	-0-			15
09	2670	X	209	-0-	-2461	-0-	1	1	208	2	N	-0-			15
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	101	1	9037	2	N	-0-			15
11	3000	N	5009	-0-	2009	2009	128	1	4881	2	N	-0-			15
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	1792					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	146	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	199	1	3078	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	871	-0-	-1578	-0-	42	1	829	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1897	-0-	-473	-0-	9	1	1888	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	404	-0-	-1456	-0-	4	1	400	2	N	-0-			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 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	2697	N	1446	-0-	-1251	-0-	113	1	1333	2	N	-0-			-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
08	1116	N	766	-0-	-350	-0-	37	1	729	2	N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			-0-
11	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-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	1829	N	854	-0-	-975	-0-	67	1	787	2	N	-0-			-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	363	-0-	-897	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	19	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 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	4619	X	2865	-0-	-1754	-0-	224	1	2641	2	N	-0-			-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	312	1	4826	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1008	49	1	958	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7196	-0-	7196	8204	35	1	7161	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6445	-0-	6445	14649	71	1	6374	2	N	-0-			-0-
11	16077	X	1428	-0-	-14649	-0-	37	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	746	-0-	-339	-0-	58	1	688	2	N	-0-			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	2	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	530	-0-	-555	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-
06	720	N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	223	-0-	-304	-0-	11	1	212	2	N	-0-			-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	19	1	1717	2	N	-0-			-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2077 N	1338	-0-	-739	-0-	105	1	1233	2	N	-0-			86
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-			86
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			86
04	1290 N	746	-0-	-544	-0-	54	1	692	2	N	-0-			86
05	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	128	1	1670	2	N	-0-			86
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			86
07	775 N	12	-0-	-763	-0-	5	1	7	2	N	-0-			86
08	1798 N	457	-0-	-1341	-0-	22	1	435	2	N	-0-			86
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	2	N	-0-			86
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	13	1	1204	2	N	-0-			86
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-			86
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

01	3627 X	840	-0-	-2787	-0-	66	1	774	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	2274	-0-	-1114	-0-	138	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	463	1	5498	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-	149	1	1917	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	1128	-0-	-2127	-0-	80	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	435	-0-	-3195	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	173	-0-	173	1702	2	1	171	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2872	30	1	1140	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

01	1116 N	250	-0-	-866	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	N	-0-			-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-			-0-
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	330	1	4238	2	N	-0-			-0-
05	1426 X	645	-0-	-781	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-
06	1380 X	607	-0-	-773	-0-	34	1	573	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	2	N	-0-			-0-
10	651 X	592	-0-	-59	-0-	7	1	585	2	N	-0-			-0-
11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	56	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-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	837	N	474	-0-	-363	-0-	37	1	437	2	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	59	1	702	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
05	899	N	392	-0-	-507	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
06	750	N	406	-0-	-344	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,188 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	INC G-10		558	-0-	558	558	40	1	475	2	N	39					169
							43	9									
02	INC G-10		1236	-0-	1236	1794	70	1	1085	2	N	74					243
							81	9									
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1794					N	-0-					243
04	2293	X	499	-0-	-1794	-0-	24	1	308	2	N	152	335	1			60
							167	9									
05	1488	X	265	-0-	-1223	-0-	19	1	246	2	N	-0-					60
06	1320	X	101	-0-	-1219	-0-	1	1	14	2	N	78					138
							86	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					138
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					138
10	279	X	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					138
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					138
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	1023	N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	64	1	989	2	N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	228	-0-	-972	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	91	-0-	-436	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	8	1	694	2	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-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	992	N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	840	-0-	-476	-0-	51	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
05	930	N	402	-0-	-528	-0-	29	1	373	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	2	N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-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	2046	N	540	-0-	-1506	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1133	-0-	-463	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	117	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	574	-0-	-666	-0-	41	1	533	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	291	-0-	-1149	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	17	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
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-

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

01	SHUT IN	96248	-0-	96248	96848	27175	3	54566	4	N	13188	12919	1			314
						14507	9									
02	SHUT IN	75473	-0-	75473	172321	44	1	58829	3	N	12992	12286	1			1020
						2309	4	14291	9							
03	SHUT IN	108191	-0-	108191	280512	60	1	82719	3	N	16371	16069	1			1322
						7404	4	18008	9							
04	SHUT IN	100116	-0-	100116	380628	2	1	76237	3	N	13197	12834	1			1685
						9360	4	14517	9							
05	465932 X	85304	-0-	-380628	-0-	71673	3	249	4	N	12165	12854	1			996
						13382	9									
06	109290 X	77396	-0-	-31894	-0-	63210	3	2553	4	N	10575	10436	1			1135
						11633	9									
07	112933 X	74198	-0-	-38735	-0-	48	1	62844	3	N	10007	10022	1			1120
						298	4	11008	9							
08	112933 X	70057	-0-	-42876	-0-	47	1	59527	3	N	9347	9929	1	2	8	536
						201	4	10282	9							
09	109290 X	26570	-0-	-82720	-0-	22609	3	33	4	N	3571	3554	1			553
						3928	9									
10	112933 X	51563	-0-	-61370	-0-	39492	3	2984	4	N	8261	7649	1			1165
						9087	9									
11	109290 X	31085	-0-	-78205	-0-	21369	3	2580	4	N	6487	6348	1			1304
						7136	9									
12	74183 X	38189	-0-	-35994	-0-	24406	3	6415	4	N	6698	6043	1			1959
						7368	9									

TOTAL GAS PROD: 834,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,859

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

01	DLQ G-10	8094	-0-	8094	8094	8017	2	77	9	N	70				422
02	DLQ G-10	9827	-0-	9827	17921	9576	2	251	9	N	228	382	1		268
03	28571 X	10650	-0-	-17921	-0-	10650	2			N	-0-				268
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9258	2	405	9	N	368	372	1		264
05	9145 X	6859	-0-	-2286	-0-	6685	2	174	9	N	158				422
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9615	2	261	9	N	237				659
07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9438	2	99	9	N	90	375	1		374
08	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9830	2	123	9	N	112				486
*09	8850 X	6617	-0-	-2233	-0-	6605	2	12	9	N	11				497
*10	9145 X	6452	-0-	-2693	-0-	6452	2			N	-0-				497
*11	8850 X	4690	-0-	-4160	-0-	4690	2			N	-0-				497
12	9145 X	6767	-0-	-2378	-0-	6767	2			N	-0-				497

TOTAL GAS PROD: 98,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-			20

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

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	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
02	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
03	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
04	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
05	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
06	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
07	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
09	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-			44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	147405	X	-0-	-0-	-147405	-0-					N	-0-			246
02	133140	X	964	-0-	-132176	-0-	964	2			N	-0-			246
03	147405	X	4982	-0-	-142423	-0-	4980	2	2	9	N	2			248
04	142650	X	13483	-0-	-129167	-0-	13483	2			N	-0-			248
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5154	2	3	9	N	3			251
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	11			262
07	13919	X	5802	-0-	-8117	-0-	5795	2	7	9	N	6			268
08	13919	X	3288	-0-	-10631	-0-	3279	2	9	9	N	8			276
*09	13470	X	5488	-0-	-7982	-0-	5488	2			N	-0-			276
*10	7130	X	4074	-0-	-3056	-0-	4074	2			N	-0-			276
*11	6900	X	5175	-0-	-1725	-0-	5175	2			N	-0-			276
12	5797	X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2			N	-0-			276

TOTAL GAS PROD: 59,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 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	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	DLQ G-10		-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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

01	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18184	3	389	9	N	354	359	1	2	8	165
02	11760	X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	400	9	N	364	366	1	12	8	151
03	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	351	9	N	319	378	1			92
04	17970	X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	985	9	N	895	907	1	5	8	75
05	18569	X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	397	9	N	361	189	1	10	8	237
06	17970	X	6991	-0-	-10979	-0-	6739	3	252	9	N	229	338	1	2	8	126
07	13547	X	6416	-0-	-7131	-0-	6042	3	374	9	N	340	363	1	5	8	98
08	13547	X	6238	-0-	-7309	-0-	5814	3	424	9	N	385	172	1	5	8	306
09	9390	X	6210	-0-	-3180	-0-	5882	3	328	9	N	298	394	1	1	8	209
10	8835	X	6115	-0-	-2720	-0-	5762	3	353	9	N	321	341	1	13	8	176
11	6990	X	5881	-0-	-1109	-0-	5547	3	334	9	N	304	194	1	7	8	279
*12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8017	3	415	9	N	377	370	1	7	8	279

TOTAL GAS PROD: 107,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,547

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

01	0	W	6278	-0-	6278	6278	51	1	6052	3	N	159	173	1	2	8	380
							175	9									
02	0	W	9321	-0-	9321	15599	96	1	9008	3	N	197	191	1	22	8	364
							217	9									
03	DLQ G-10		8711	-0-	8711	24310	327	1	8183	3	N	183	367	1	7	8	173
							201	9									
04	33109	X	8799	-0-	-24310	-0-	416	1	8177	3	N	187	8	8			352
							206	9									
05	10323	X	9410	-0-	-913	-0-	476	1	8699	3	N	214	364	1	12	8	190
							235	9									
06	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	486	1	8022	3	N	119	178	1			131
							131	9									
07	10323	X	9100	-0-	-1223	-0-	485	1	8416	3	N	181	2	8			310
							199	9									
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	404	1	9204	3	N	189	178	1	6	8	315
							208	9									
09	9120	X	9046	-0-	-74	-0-	443	1	8441	3	N	147	196	1	4	8	262
							162	9									
10	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	401	1	8514	3	N	136	197	1	13	8	188
							150	9									
11	9510	X	9149	-0-	-361	-0-	449	1	8536	3	N	149	193	1	7	8	137
							164	9									
12	9827	X	9062	-0-	-765	-0-	474	1	8434	3	N	140	186	1	7	8	84
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 106,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	80	1	16149	3	N	244	174	1	6	8	251
							268	9									
02	16912	X	13792	-0-	-3120	-0-	322	1	13218	3	N	229	357	1	25	8	98
							252	9									
03	18755	X	14599	-0-	-4156	-0-	393	1	13989	3	N	197					295
							217	9									
04	18150	X	15942	-0-	-2208	-0-	418	1	15258	3	N	242	185	1	15	8	337
							266	9									
05	18755	X	16557	-0-	-2198	-0-	167	1	16122	3	N	244	360	1	23	8	198
							268	9									
06	15960	X	15845	-0-	-115	-0-	239	1	15355	3	N	228	179	1	7	8	240
							251	9									
07	16461	X	15804	-0-	-657	-0-	236	1	15347	3	N	201	176	1	4	8	261
							221	9									
08	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	256	1	16418	3	N	205	179	1	11	8	276
							226	9									
09	16020	X	15987	-0-	-33	-0-	393	1	15403	3	N	174	187	1	4	8	259
							191	9									
10	16554	X	13344	-0-	-3210	-0-	493	1	12698	3	N	139	187	1	17	8	194
							153	9									
11	16350	X	15947	-0-	-403	-0-	295	1	15454	3	N	180	199	1	13	8	162
							198	9									
12	16895	X	14924	-0-	-1971	-0-	415	1	14338	3	N	155	191	1	10	8	116
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 186,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

01	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	135	1	11876	3	Y	211	99	1	2	8	217
							232	9									
02	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	336	1	28475	3	Y	242	310	1	26	8	123
							266	9									
03	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	158	1	19835	3	Y	130	175	1			78
							143	9									
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	532	1	17915	3	Y	138	148	1	10	8	58
							152	9									
05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	582	1	17678	3	Y	159	74	1	13	8	130
							175	9									
06	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	583	1	16033	3	Y	137	159	1	6	8	102
							151	9									
07	32178	X	17028	-0-	-15150	-0-	513	1	16388	3	Y	115	121	1	3	8	93
							127	9									
08	20150	X	17345	-0-	-2805	-0-	620	1	16618	3	Y	97	81	1	7	8	102
							107	9									
09	18600	X	15683	-0-	-2917	-0-	253	1	15363	3	Y	61	82	1	2	8	79
							67	9									
10	18445	X	18204	-0-	-241	-0-	550	1	17525	3	Y	117	64	1	16	8	116
							129	9									
11	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	338	1	14727	3	Y	102	128	1	9	8	81
							112	9									
12	17360	X	15167	-0-	-2193	-0-	228	1	14870	3	Y	63	109	1			35
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 213,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

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	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	176	1	158	2	Y	111	410	1	19	8	443
							760	3	23	4							
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	375	202	1	53	8	563
03	4092	X	1643	-0-	-2449	-0-	116	1	96	2	Y	126	6	8			683
							899	3	393	4							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	445	1	211	2	Y	75	404	1			354
							2660	3	597	4							
05	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	326	1	430	3	Y	96	1	8			449
							540	4	106	9							
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	349	1	7866	3	Y	1030	592	1	73	8	814
							1224	4	1133	9							
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	430	1	8816	3	Y	1011	606	1	26	8	1193
							1879	4	1112	9							
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	391	1	6652	3	Y	849	1215	1	32	8	795
							1118	4	934	9							
09	10560	X	3062	-0-	-7498	-0-	119	1	1953	3	Y	616	605	1			806
							312	4	678	9							
10	12245	X	7056	-0-	-5189	-0-	302	1	5538	3	Y	767	408	1	8	8	1157
							372	4	844	9							
11	11850	X	1528	-0-	-10322	-0-	179	1	755	4	Y	540	819	1			878
							594	9									
12	12245	X	781	-0-	-11464	-0-	46	1	285	3	Y	352	402	1			828
							63	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 52,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	17776	3	858	9	N	780	889	1	8	8	279
02	24024	X	16674	-0-	-7350	-0-	15759	3	915	9	N	832	902	1	39	8	170
03	25730	X	20963	-0-	-4767	-0-	20074	3	889	9	N	808	680	1			298
04	22050	X	17949	-0-	-4101	-0-	16939	3	1010	9	N	918	1037	1	17	8	162
05	19995	X	17394	-0-	-2601	-0-	16404	3	990	9	N	900	735	1	25	8	302
06	20280	X	16313	-0-	-3967	-0-	15429	3	884	9	N	804	908	1	9	8	189
07	20956	X	16362	-0-	-4594	-0-	15478	3	884	9	N	804	528	1	6	8	459
08	20956	X	16452	-0-	-4504	-0-	15498	3	954	9	N	867	1040	1			286
09	17940	X	15484	-0-	-2456	-0-	14683	3	801	9	N	728	760	1	6	8	248
10	17391	X	15837	-0-	-1554	-0-	14913	3	924	9	N	840	762	1	30	8	296
11	16320	X	15582	-0-	-738	-0-	14602	3	980	9	N	891	751	1	15	8	421
12	16461	X	15688	-0-	-773	-0-	14860	3	828	9	N	753	720	1	19	8	435

TOTAL GAS PROD: 203,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,925

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	299	1	30303	3	N	473	361	1	8	8	287
							520	9									
02	32312	X	31513	-0-	-799	-0-	464	1	30590	3	N	417	481	1	37	8	186
							459	9									
03	34937	X	25378	-0-	-9559	-0-	226	1	24998	3	N	140					326
							154	9									
04	32520	X	25560	-0-	-6960	-0-	60	1	25124	3	N	342	367	1	14	8	287
							376	9									
05	34875	X	25788	-0-	-9087	-0-	25383	3	405	9	N	368	374	1	22	8	259
06	33750	X	23623	-0-	-10127	-0-	23278	3	345	9	N	314	360	1	9	8	204
07	34875	X	24480	-0-	-10395	-0-	24149	3	331	9	N	301	182	1	8	8	315
08	26412	X	22529	-0-	-3883	-0-	22231	3	298	9	N	271	175	1	9	8	402
09	25560	X	22736	-0-	-2824	-0-	22438	3	298	9	N	271	363	1	3	8	307
10	25792	X	23354	-0-	-2438	-0-	23053	3	301	9	N	274	196	1	17	8	368
11	23700	X	19897	-0-	-3803	-0-	19605	3	292	9	N	265	374	1	11	8	248
12	24490	X	19547	-0-	-4943	-0-	19253	3	294	9	N	267	198	1	10	8	307

TOTAL GAS PROD: 295,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,703

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	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	32100	3	2207	9	N	2006	2612	1	18	8	346
02	38808	X	34723	-0-	-4085	-0-	32255	3	2468	9	N	2244	1825	1	59	8	706
03	42966	X	32475	-0-	-10491	-0-	30719	3	1756	9	N	1596	1834	1	2	8	466
04	0	W	33152	-0-	33152	33152	30844	3	2308	9	N	2098	2013	1	21	8	530
05	0	W	37217	-0-	37217	70369	34331	3	2886	9	N	2624	2591	1	33	8	530
06	0	W	32545	-0-	32545	102914	30174	3	2371	9	N	2155	2323	1	13	8	349
07	135557	X	32643	-0-	-102914	-0-	30309	3	2334	9	N	2122	2168	1	7	8	296
08	37231	X	31942	-0-	-5289	-0-	29735	3	2207	9	N	2006	1951	1	16	8	335
09	36030	X	28653	-0-	-7377	-0-	26685	3	1968	9	N	1789	1714	1	5	8	405
10	37231	X	30180	-0-	-7051	-0-	27979	3	2201	9	N	2001	1890	1	33	8	483
11	32550	X	28391	-0-	-4159	-0-	26297	3	2094	9	N	1904	1878	1	18	8	491
12	32643	X	28764	-0-	-3879	-0-	26588	3	2176	9	N	1978	2087	1	19	8	363

TOTAL GAS PROD: 384,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,523

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3279	-0-	-2859	-0-	263	1	452	2	Y	359	724	1			461
							2169	3	395	9							
02	5544	X	3295	-0-	-2249	-0-	244	1	123	2	Y	325	369	1	4	8	413
							2570	3	358	9							
03	5890	X	3400	-0-	-2490	-0-	444	1	249	2	Y	326	368	1			371
							2348	3	359	9							
04	5700	X	3560	-0-	-2140	-0-	358	1	220	2	Y	190					561
							2773	3	209	9							
05	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	338	1	1152	3	Y	209					770
							230	9									
06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	329	1	2141	3	Y	164	723	1	1	8	210
							180	9									
07	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	192	1	3261	3	Y	128	9	8			329
							141	9									
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	325	1	6746	3	Y	367	71	8			625
							404	9									
09	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	132	1	2096	3	Y	103	356	1	9	8	363
							113	9									
10	3596	X	1015	-0-	-2581	-0-	386	1	210	3	Y	381	2	8			742
							419	9									
11	7230	X	2469	-0-	-4761	-0-	578	1	1599	3	Y	265					1007
							292	9									
12	7471	X	235	-0-	-7236	-0-	235	1			Y	-0-	569	1			438

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40269 X	17006	-0-	-23263	-0-	14788	3	2218	9	N	2016	1985	1	34	8	352
02	36372 X	21292	-0-	-15080	-0-	19031	3	2261	9	N	2055	2018	1	71	8	318
03	33852 X	29097	-0-	-4755	-0-	26751	3	2346	9	N	2133	1974	1			477
04	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-	30780	3	3128	9	N	2844	2771	1	42	8	508
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	29297	3	3095	9	N	2814	2565	1	62	8	695
06	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	26955	3	2562	9	N	2329	2482	1	23	8	519
07	35030 X	30108	-0-	-4922	-0-	27288	3	2820	9	N	2564	2590	1	13	8	480
08	35030 X	29127	-0-	-5903	-0-	26326	3	2801	9	N	2546	2667	1	27	8	332
09	33900 X	26552	-0-	-7348	-0-	24232	3	2320	9	N	2109	1853	1	10	8	578
10	32395 X	27918	-0-	-4477	-0-	24889	3	3029	9	N	2754	2995	1	55	8	282
11	29520 X	20100	-0-	-9420	-0-	17655	3	2445	9	N	2223	1901	1	23	8	581
12	30101 X	26222	-0-	-3879	-0-	23726	3	4	4	N	2265	2301	1	29	8	516
						2492	9									

TOTAL GAS PROD: 323,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,652

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

01	38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	35573	3	2593	9	N	2357	2287	1	10	8	499
02	52248 X	38658	-0-	-13590	-0-	35941	3	2717	9	N	2470	2357	1	65	8	547
03	51150 X	34575	-0-	-16575	-0-	32361	3	2214	9	N	2013	1702	1			858
04	48720 X	44867	-0-	-3853	-0-	41995	3	2872	9	N	2611	2496	1	30	8	943
05	50344 X	43106	-0-	-7238	-0-	40511	3	2595	9	N	2359	2589	1	46	8	667
06	41430 X	40506	-0-	-924	-0-	37892	3	2614	9	N	2376	2469	1	18	8	556
07	46376 X	40007	-0-	-6369	-0-	37553	3	2454	9	N	2231	2475	1	8	8	304
08	46376 X	38873	-0-	-7503	-0-	36281	3	2592	9	N	2356	2268	1	20	8	372
09	44880 X	12767	-0-	-32113	-0-	11930	3	837	9	N	761	710	1	3	8	420
10	43915 X	43915	-0-	-0-	-0-	41454	3	2461	9	N	2237	2253	1	45	8	359
11	40500 X	37367	-0-	-3133	-0-	35073	3	2294	9	N	2085	1697	1	23	8	724
12	40021 X	36256	-0-	-3765	-0-	33992	3	2264	9	N	2058	2268	1	22	8	492

TOTAL GAS PROD: 449,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,914

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

01	43803 X	30537	-0-	-13266	-0-	28213	3	2324	9	N	2113	2053	1	16	8	381
02	37688 X	27917	-0-	-9771	-0-	25673	3	2244	9	N	2040	1694	1	62	8	665
03	41664 X	25220	-0-	-16444	-0-	23276	3	1944	9	N	1767	1830	1			602
04	35070 X	30161	-0-	-4909	-0-	27682	3	2479	9	N	2254	1904	1	26	8	926
05	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39938	3	168	4	N	4033	4414	1	38	8	507
						4436	9									
06	29910 X	26917	-0-	-2993	-0-	24330	3	135	4	N	2229	2322	1	14	8	400
						2452	9									
07	31155 X	24749	-0-	-6406	-0-	22535	3	109	4	N	1914	1764	1	8	8	542
						2105	9									
08	44547 X	23163	-0-	-21384	-0-	21145	3	67	4	N	1774	1909	1	17	8	390
						1951	9									
09	43110 X	21116	-0-	-21994	-0-	19325	3	56	4	N	1577	1672	1	5	8	290
						1735	9									
10	44547 X	20801	-0-	-23746	-0-	18974	3	75	4	N	1593	1681	1	32	8	170
						1752	9									
11	26910 X	19709	-0-	-7201	-0-	17838	3	75	4	N	1633	1655	1	17	8	131
						1796	9									
12	24738 X	20656	-0-	-4082	-0-	18469	3	27	4	N	1964	1700	1	17	8	378
						2160	9									

TOTAL GAS PROD: 315,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,891

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	55149	X	37389	-0-	-17760	-0-	29746	3	5814	4	Y	1663	1762	1	6	8	109
							1829	9									
02	49812	X	34552	-0-	-15260	-0-	30371	3	2465	4	Y	1560	1388	1	28	8	253
							1716	9									
03	0	W	23976	-0-	23976	23976	22125	3	159	4	Y	1538	1642	1	5	8	144
							1692	9									
04	0	W	33253	-0-	33253	57229	31274	3	1979	9	Y	1799	1496	1	13	8	434
05	0	W	33276	-0-	33276	90505	31431	3	34	4	Y	1646	1951	1	20	8	109
							1811	9									
06	121169	X	30664	-0-	-90505	-0-	28999	3	19	4	Y	1496	1402	1	8	8	195
							1646	9									
07	38254	X	29021	-0-	-9233	-0-	27422	3	1599	9	Y	1454	1413	1	16	8	220
08	34348	X	26830	-0-	-7518	-0-	24141	3	1261	4	Y	1298	1295	1	9	8	214
							1428	9									
09	33240	X	29802	-0-	-3438	-0-	27454	3	679	4	Y	1517	1532	1	14	8	185
							1669	9									
10	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	32301	3	542	4	Y	1109	1166	1	26	8	102
							1220	9									
11	30660	X	29033	-0-	-1627	-0-	27448	3	551	4	Y	940	964	1	4	8	74
							1034	9									
*12	33288	X	33288	-0-	-0-	-0-	32193	3	79	4	Y	924	836	1	3	8	159
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 375,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,944

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	54746	X	23884	-0-	-30862	-0-	22059	3	1825	9	N	1659	1662	1	29	8	359
02	49448	X	40337	-0-	-9111	-0-	37391	3	2	4	N	2676	2594	1	81	8	360
							2944	9									
03	54746	X	35751	-0-	-18995	-0-	2	1	33253	3	N	2269	2064	1	1	8	564
							2496	9									
04	44640	X	37223	-0-	-7417	-0-	34370	3	27	4	N	2569	2200	1	26	8	907
							2826	9									
05	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	42323	3	132	4	N	3459	3942	1	41	8	383
							3805	9									
06	43230	X	33505	-0-	-9725	-0-	30823	3	118	4	N	2331	2420	1	15	8	279
							2564	9									
07	44671	X	35163	-0-	-9508	-0-	32248	3	124	4	N	2537	2610	1	8	8	198
							2791	9									
08	46252	X	32332	-0-	-13920	-0-	29744	3	82	4	N	2278	1885	1	17	8	574
							2506	9									
09	44760	X	29244	-0-	-15516	-0-	27086	3	65	4	N	1903	2171	1	5	8	301
							2093	9									
10	46252	X	28670	-0-	-17582	-0-	26424	3	83	4	N	1966	1789	1	35	8	443
							2163	9									
11	34020	X	25231	-0-	-8789	-0-	23089	3	86	4	N	1869	2090	1	19	8	203
							2056	9									
12	35154	X	23237	-0-	-11917	-0-	20962	3	113	4	N	1965	1703	1	24	8	441
							2162	9									

TOTAL GAS PROD: 390,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,481

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	52477	-0-	-47033	-0-	45337	3	4041	4	N	2817	2948	1	12	8	279
							3099	9									
02	89880	X	42469	-0-	-47411	-0-	35572	3	4504	4	N	2175	2122	1	42	8	290
							2393	9									
03	99510	X	48372	-0-	-51138	-0-	42836	3	2897	4	N	2399	2144	1			545
							2639	9									
04	50790	X	44985	-0-	-5805	-0-	42651	3	2	4	N	2120	1949	1	18	8	698
							2332	9									
05	52483	X	43242	-0-	-9241	-0-	40346	3	486	4	N	2191	2533	1	28	8	328
							2410	9									
06	50790	X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	11	8	481
							2186	9									
07	48360	X	39115	-0-	-9245	-0-	36951	3	2164	9	N	1967	1954	1	5	8	489
08	48360	X	35397	-0-	-12963	-0-	33396	3	62	4	N	1763	1811	1	10	8	431
							1939	9									
09	45000	X	38220	-0-	-6780	-0-	35762	3	135	4	N	2112	2093	1	4	8	446
							2323	9									
10	43245	X	37454	-0-	-5791	-0-	35058	3	98	4	N	2089	1867	1	23	8	645
							2298	9									
11	39750	X	33991	-0-	-5759	-0-	32176	3	5	4	N	1645	1876	1	13	8	401
							1810	9									
12	39494	X	36839	-0-	-2655	-0-	34260	3	90	4	N	2263	2104	1	12	8	548
							2489	9									

TOTAL GAS PROD: 492,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,528

TYPHOON 42 FEE WELL #: 1 RRCID -> 270858 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5953 - 10601

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60171	X	37482	-0-	-22689	-0-	35247	3	2235	9	N	2032	2247	1	14	8	254
02	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	27308	3	1845	9	N	1677	1482	1	46	8	403
03	41354	X	26758	-0-	-14596	-0-	25105	3	1	4	N	1502	1463	1	16	8	426
							1652	9									
04	40020	X	28763	-0-	-11257	-0-	26497	3	2266	9	N	2060	1898	1	16	8	572
05	41354	X	25324	-0-	-16030	-0-	23688	3	1636	9	N	1487	1662	1	23	8	374
06	36270	X	22888	-0-	-13382	-0-	21523	3	1365	9	N	1241	1287	1	9	8	319
07	32271	X	22608	-0-	-9663	-0-	21328	3	1280	9	N	1164	918	1	5	8	560
08	29729	X	21126	-0-	-8603	-0-	19741	3	1385	9	N	1259	1561	1	12	8	246
09	28770	X	17461	-0-	-11309	-0-	16522	3	2	4	N	852	368	1	4	8	726
							937	9									
10	25327	X	20133	-0-	-5194	-0-	18808	3	18	4	N	1188	1302	1	26	8	586
							1307	9									
11	22890	X	18325	-0-	-4565	-0-	17095	3	1230	9	N	1118	1115	1	13	8	576
12	22599	X	18312	-0-	-4287	-0-	17029	3	1283	9	N	1166	1458	1	13	8	271

TOTAL GAS PROD: 288,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,746

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	58683	X	29733	-0-	-28950	-0-	161	1	27004	3	N	2180	2030	1	21	8	673
							170	4	2398	9							
02	53004	X	24566	-0-	-28438	-0-	148	1	22462	3	N	1778	2128	1	83	8	240
							1956	9									
03	58683	X	22940	-0-	-35743	-0-	5	1	21063	3	N	1493	1260	1	28	8	445
							230	4	1642	9							
04	33870	X	24208	-0-	-9662	-0-	22347	3	28	4	N	1666	1463	1	34	8	614
							1833	9									
05	31961	X	23723	-0-	-8238	-0-	21746	3	39	4	N	1762	2036	1	50	8	290
							1938	9									
06	28770	X	21426	-0-	-7344	-0-	19780	3	53	4	N	1448	1216	1	20	8	502
							1593	9									
07	27187	X	21480	-0-	-5707	-0-	19828	3	46	4	N	1460	1575	1	10	8	377
							1606	9									
08	25017	X	21071	-0-	-3946	-0-	19348	3	25	4	N	1544	1571	1	22	8	328
							1698	9									
09	24210	X	20253	-0-	-3957	-0-	18746	3	13	4	N	1358	1349	1	9	8	328
							1494	9									
10	30562	X	30562	-0-	-0-	-0-	28855	3	260	4	N	1315	906	1	46	8	691
							1447	9									
11	21420	X	19055	-0-	-2365	-0-	17537	3	45	4	N	1339	1501	1	26	8	503
							1473	9									
12	21483	X	18697	-0-	-2786	-0-	17322	3	22	4	N	1230	1309	1	25	8	399
							1353	9									

TOTAL GAS PROD: 277,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,573

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	62062 X	25803	-0-	-36259	-0-	23420	3	2383	9	N	2166	3135	1	15	8	235
02	56056 X	23559	-0-	-32497	-0-	21381	3	2178	9	N	1980	1838	1	62	8	315
03	62062 X	18133	-0-	-43929	-0-	16309	3	1824	9	N	1658	1471	1			502
04	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	20697	3	2100	9	N	1909	1797	1	28	8	586
05	28148 X	23431	-0-	-4717	-0-	21239	3	2192	9	N	1993	2227	1	43	8	309
06	25230 X	22255	-0-	-2975	-0-	20315	3	1940	9	N	1764	1555	1	16	8	502
07	26071 X	21901	-0-	-4170	-0-	19951	3	1	4	N	1772	1799	1	9	8	466
						1949	9									
08	23560 X	21845	-0-	-1715	-0-	19845	3	62	4	N	1762	1925	1	18	8	285
						1938	9									
09	22800 X	20940	-0-	-1860	-0-	18923	3	231	4	N	1624	1461	1	7	8	441
						1786	9									
10	23436 X	21177	-0-	-2259	-0-	19247	3	107	4	N	1657	1849	1	42	8	207
						1823	9									
11	22260 X	19934	-0-	-2326	-0-	17413	3	772	4	N	1590	1307	1	24	8	466
						1749	9									
12	21886 X	19382	-0-	-2504	-0-	16973	3	773	4	N	1487	1604	1	20	8	329
						1636	9									

TOTAL GAS PROD: 261,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,362

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

01	85467 X	28537	-0-	-56930	-0-	29	1	25094	3	N	2432	2714	1	16	8	324
						739	4	2675	9							
02	77196 X	29338	-0-	-47858	-0-	25	1	26275	3	N	2230	2157	1	79	8	318
						585	4	2453	9							
03	85467 X	25701	-0-	-59766	-0-	181	1	23232	3	N	1938	1770	1			486
						156	4	2132	9							
04	82710 X	28671	-0-	-54039	-0-	224	1	25870	3	N	2320	1648	1	33	8	1125
						25	4	2552	9							
05	85467 X	28854	-0-	-56613	-0-	222	1	25944	3	N	2387	2974	1	48	8	490
						62	4	2626	9							
06	31440 X	28268	-0-	-3172	-0-	209	1	25722	3	N	2079	2122	1	19	8	428
						50	4	2287	9							
07	32488 X	27769	-0-	-4719	-0-	195	1	25234	3	N	2034	2012	1	9	8	441
						103	4	2237	9							
08	29636 X	26934	-0-	-2702	-0-	201	1	24465	3	N	2055	2164	1	22	8	310
						7	4	2261	9							
09	28680 X	25023	-0-	-3657	-0-	223	1	22829	3	N	1792	1631	1	8	8	463
						1971	9									
10	29202 X	25252	-0-	-3950	-0-	274	1	22815	3	N	1963	1880	1	43	8	503
						4	4	2159	9							
11	28260 X	22809	-0-	-5451	-0-	249	1	20362	3	N	1987	1736	1	26	8	728
						12	4	2186	9							
12	27776 X	23138	-0-	-4638	-0-	279	1	20695	3	N	1959	2081	1	25	8	581
						9	4	2155	9							

TOTAL GAS PROD: 320,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,176

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	111042	X	64604	-0-	-46438	-0-	56816	3	3263	4	N	4114	4219	1	12	8	358
							4525	9									
02	100296	X	56728	-0-	-43568	-0-	50815	3	1393	4	N	4109	4103	1	50	8	314
							4520	9									
03	111042	X	55006	-0-	-56036	-0-	50394	3	491	4	N	3746	3233	1			827
							4121	9									
04	107460	X	56689	-0-	-50771	-0-	52273	3	272	4	N	3767	3998	1	23	8	573
							4144	9									
05	111042	X	68720	-0-	-42322	-0-	61642	3	579	4	N	5908	5844	1	28	8	609
							6499	9									
06	62520	X	52698	-0-	-9822	-0-	47924	3	385	4	N	3990	3992	1	11	8	596
							4389	9									
07	62806	X	51484	-0-	-11322	-0-	28	1	47094	3	N	3648	3554	1	6	8	684
							349	4	4013	9							
08	68727	X	49401	-0-	-19326	-0-	28	1	45283	3	N	3414	3400	1	14	8	684
							335	4	3755	9							
09	66510	X	46395	-0-	-20115	-0-	22	1	42492	3	N	3251	3397	1	4	8	534
							305	4	3576	9							
10	68727	X	46735	-0-	-21992	-0-	10	1	42959	3	N	3141	3178	1	28	8	469
							311	4	3455	9							
11	52710	X	43351	-0-	-9359	-0-	10	1	40319	3	N	2562	2071	1	17	8	943
							204	4	2818	9							
12	51491	X	32395	-0-	-19096	-0-	21	1	30184	3	N	1876	2497	1	23	8	299
							126	4	2064	9							

TOTAL GAS PROD: 624,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,526

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145266	X	70087	-0-	-75179	-0-	4	1	62748	3	N	5729	5937	1	33	8	489
							1033	4	6302	9							
02	131208	X	53194	-0-	-78014	-0-	4	1	48638	3	N	3525	3542	1	92	8	380
							674	4	3878	9							
03	145266	X	54144	-0-	-91122	-0-	49587	3	147	4	N	4009	4073	1			316
							4410	9									
04	140580	X	71404	-0-	-69176	-0-	66040	3	48	4	N	4833	4079	1	50	8	1020
							5316	9									
05	145266	X	71976	-0-	-73290	-0-	66098	3	5878	9	N	5344	5776	1	79	8	509
06	67830	X	59476	-0-	-8354	-0-	54650	3	4826	9	N	4387	4446	1	28	8	422
07	73780	X	59607	-0-	-14173	-0-	54640	3	83	4	N	4440	4166	1	14	8	682
							4884	9									
08	73780	X	57508	-0-	-16272	-0-	52780	3	4728	9	N	4298	4235	1	30	8	715
09	71400	X	55119	-0-	-16281	-0-	2	1	50576	3	N	4128	4277	1	10	8	556
							4541	9									
10	71982	X	55192	-0-	-16790	-0-	50703	3	10	4	N	4072	3931	1	63	8	634
							4479	9									
11	59490	X	56801	-0-	-2689	-0-	3	1	52511	3	N	3839	3592	1	38	8	843
							64	4	4223	9							
*12	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	3	1	60856	3	N	4200	4379	1	41	8	623
							4620	9									

TOTAL GAS PROD: 729,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,804

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147746	X	65867	-0-	-81879	-0-	1	1	59305	3	N	3333	3254	1	10	8	556
							2895	4	3666	9							
02	133448	X	44253	-0-	-89195	-0-	45	1	39714	3	N	2423	2703	1	36	8	240
							1829	4	2665	9							
03	147746	X	49922	-0-	-97824	-0-	41915	3	4435	4	N	3247	3125	1			362
							3572	9									
04	142980	X	50885	-0-	-92095	-0-	47230	3	305	4	N	3045	3132	1	15	8	260
							3350	9									
05	147746	X	49106	-0-	-98640	-0-	44263	3	1664	4	N	2890	2807	1	25	8	318
							3179	9									
06	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	40272	3	3218	4	N	2699	2529	1	9	8	479
							2969	9									
07	52576	X	46326	-0-	-6250	-0-	1	1	43458	3	N	2544	2577	1	4	8	442
							69	4	2798	9							
08	52576	X	44044	-0-	-8532	-0-	41263	3	175	4	N	2369	2355	1	11	8	445
							2606	9									
09	50880	X	41340	-0-	-9540	-0-	38626	3	81	4	N	2394	2353	1	4	8	482
							2633	9									
10	50044	X	50044	-0-	-0-	-0-	46533	3	439	4	N	2793	2631	1	25	8	619
							3072	9									
11	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	52726	3	271	4	N	3349	3509	1	13	8	446
							3684	9									
*12	48086	X	48086	-0-	-0-	-0-	44236	3	1201	4	N	2408	2474	1	13	8	367
							2649	9									

TOTAL GAS PROD: 593,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,494

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

01	36022	X	30626	-0-	-5396	-0-	28616	3	4	4	N	1824	2197	1	14	8	162
							2006	9									
02	32536	X	26235	-0-	-6301	-0-	24226	3	26	4	N	1803	1646	1	56	8	263
							1983	9									
03	36022	X	23666	-0-	-12356	-0-	21985	3	39	4	N	1493	1435	1	21	8	300
							1642	9									
04	34860	X	25277	-0-	-9583	-0-	23385	3	24	4	N	1698	1460	1	25	8	513
							1868	9									
05	36022	X	24901	-0-	-11121	-0-	22947	3	58	4	N	1724	1961	1	38	8	238
							1896	9									
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	21178	3	135	4	N	1719	1769	1	14	8	174
							1891	9									
07	29047	X	22920	-0-	-6127	-0-	21179	3	103	4	N	1489	1409	1	8	8	246
							1638	9									
08	26133	X	22801	-0-	-3332	-0-	21011	3	76	4	N	1558	1582	1	17	8	205
							1714	9									
09	25290	X	22164	-0-	-3126	-0-	20343	3	97	4	N	1567	1292	1	6	8	474
							1724	9									
10	24893	X	21312	-0-	-3581	-0-	19608	3	286	4	N	1289	1459	1	36	8	268
							1418	9									
11	23190	X	19606	-0-	-3584	-0-	18187	3	16	4	N	1275	1137	1	21	8	385
							1403	9									
12	22909	X	21684	-0-	-1225	-0-	20010	3	27	4	N	1497	1511	1	19	8	352
							1647	9									

TOTAL GAS PROD: 284,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,936

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71889	X	50119	-0-	-21770	-0-	43127	3	2715	4	N	3888	4201	1	25	8	167
							4277	9									
02	64932	X	43337	-0-	-21595	-0-	36453	3	2893	4	N	3628	3240	1	100	8	455
							3991	9									
03	71889	X	41257	-0-	-30632	-0-	33782	3	4343	4	N	2847	2866	1	33	8	403
							3132	9									
04	69570	X	38296	-0-	-31274	-0-	34685	3	236	4	N	3068	2454	1	37	8	980
							3375	9									
05	71889	X	36385	-0-	-35504	-0-	33059	3	3326	9	N	3024	3548	1			456
06	69570	X	33410	-0-	-36160	-0-	30360	3	3050	9	N	2773	2777	1	22	8	430
07	0	W	33244	-0-	33244	33244	30164	3	56	4	N	2749	2700	1	10	8	469
							3024	9									
08	0	W	32509	-0-	32509	65753	29488	3	11	4	N	2736	2768	1	24	8	413
							3010	9									
09	0	W	30188	-0-	30188	95941	27450	3	2738	9	N	2489	2097	1	10	8	795
10	126276	X	30335	-0-	-95941	-0-	27501	3	49	4	N	2532	2873	1	52	8	402
							2785	9									
11	33420	X	28489	-0-	-4931	-0-	25585	3	224	4	N	2436	2309	1	29	8	500
							2680	9									
12	33232	X	28476	-0-	-4756	-0-	25878	3	2598	9	N	2362	2066	1	26	8	770

TOTAL GAS PROD: 426,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,532

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	70122	X	44623	-0-	-25499	-0-	4	1	40847	3	N	2086	2239	1	8	8	285
							1477	4	2295	9							
02	63336	X	35810	-0-	-27526	-0-	14	1	33432	3	N	1685	1694	1	32	8	244
							510	4	1854	9							
03	70122	X	34781	-0-	-35341	-0-	5	1	32542	3	N	1402	1277	1			369
							692	4	1542	9							
04	67860	X	32591	-0-	-35269	-0-	30362	3	533	4	N	1542	1436	1	12	8	463
							1696	9									
05	70122	X	31090	-0-	-39032	-0-	28784	3	639	4	N	1515	1672	1	18	8	288
							1667	9									
06	67860	X	27904	-0-	-39956	-0-	25514	3	941	4	N	1317	1263	1	7	8	335
							1449	9									
07	0	W	27666	-0-	27666	27666	25065	3	1105	4	N	1360	1236	1	4	8	455
							1496	9									
08	0	W	26619	-0-	26619	54285	24341	3	835	4	N	1312	1412	1	8	8	347
							1443	9									
09	0	W	24533	-0-	24533	78818	22751	3	481	4	N	1183	1295	1	3	8	232
							1301	9									
10	103638	X	24820	-0-	-78818	-0-	21447	3	1986	4	N	1261	1134	1	16	8	343
							1387	9									
11	27900	X	24339	-0-	-3561	-0-	22376	3	635	4	N	1207	1134	1	9	8	407
							1328	9									
12	27652	X	24214	-0-	-3438	-0-	6	1	21492	3	N	1196	1362	1	9	8	232
							1400	4	1316	9							

TOTAL GAS PROD: 358,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,066

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53320	X	38942	-0-	-14378	-0-	99	1	31201	3	N	2279	2195	1	10	8	463
							5135	4	2507	9							
02	48160	X	26954	-0-	-21206	-0-	246	1	23402	3	N	1788	1680	1	34	8	537
							1339	4	1967	9							
03	53320	X	35996	-0-	-17324	-0-	32927	3	845	4	N	2022	2183	1			376
							2224	9									
04	51600	X	48012	-0-	-3588	-0-	45215	3	250	4	N	2315	1860	1	28	8	803
							2547	9									
05	53320	X	45138	-0-	-8182	-0-	42460	3	182	4	N	2269	2641	1	46	8	385
							2496	9									
06	51600	X	41225	-0-	-10375	-0-	38851	3	236	4	N	1944	1835	1	18	8	476
							2138	9									
07	53320	X	41686	-0-	-11634	-0-	39428	3	165	4	N	1903	2143	1	9	8	227
							2093	9									
08	49600	X	38149	-0-	-11451	-0-	36148	3	2001	9	N	1819	1600	1	17	8	429
09	48000	X	35618	-0-	-12382	-0-	32517	3	1242	4	N	1690	1672	1	5	8	442
							1859	9									
10	45136	X	33907	-0-	-11229	-0-	30459	3	1720	4	N	1571	1501	1	32	8	480
							1728	9									
11	41220	X	34258	-0-	-6962	-0-	31033	3	1342	4	N	1712	1924	1	21	8	247
							1883	9									
12	41695	X	32431	-0-	-9264	-0-	29648	3	1100	4	N	1530	1329	1	19	8	429
							1683	9									

TOTAL GAS PROD: 452,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,842

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

01	73377	X	40841	-0-	-32536	-0-	36715	3	1076	4	N	2773	2927	1	18	8	459
							3050	9									
02	66276	X	35336	-0-	-30940	-0-	31952	3	623	4	N	2510	2395	1	70	8	504
							2761	9									
03	73377	X	32828	-0-	-40549	-0-	29484	3	1076	4	N	2062	1832	1			734
							2268	9									
04	71010	X	33996	-0-	-37014	-0-	30837	3	728	4	N	2210	2433	1	28	8	483
							2431	9									
05	73377	X	32659	-0-	-40718	-0-	29516	3	700	4	N	2221	2337	1	43	8	324
							2443	9									
06	71010	X	30164	-0-	-40846	-0-	26973	3	1055	4	N	1942	1800	1	16	8	450
							2136	9									
07	73377	X	30554	-0-	-42823	-0-	27999	3	466	4	N	1899	1444	1	8	8	897
							2089	9									
08	35123	X	28541	-0-	-6582	-0-	24856	3	1738	4	N	1770	2107	1	18	8	542
							1947	9									
09	33990	X	26574	-0-	-7416	-0-	23939	3	800	4	N	1668	1726	1	7	8	477
							1835	9									
10	32674	X	25895	-0-	-6779	-0-	19383	3	4716	4	N	1633	1482	1	36	8	592
							1796	9									
11	30150	X	25795	-0-	-4355	-0-	23906	3	183	4	N	1551	1685	1	22	8	436
							1706	9									
12	30566	X	25755	-0-	-4811	-0-	22789	3	1231	4	N	1577	1724	1	21	8	268
							1735	9									

TOTAL GAS PROD: 368,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,816

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78089	X	33416	-0-	-44673	-0-	27224	3	2391	4	N	3455	3335	1	16	8	572
							3801	9									
02	70532	X	27781	-0-	-42751	-0-	951	1	23417	3	N	2492	2588	1			476
							672	4	2741	9							
03	78089	X	36113	-0-	-41976	-0-	265	1	30257	3	N	2766	2133	1			1109
							2548	4	3043	9							
04	75570	X	52221	-0-	-23349	-0-	170	1	48236	3	N	3368	3710	1			767
							110	4	3705	9							
05	78089	X	56630	-0-	-21459	-0-	52586	3	241	4	N	3457	3689	1			535
							3803	9									
06	75570	X	45921	-0-	-29649	-0-	3	1	42125	3	N	3141	3187	1			489
							338	4	3455	9							
07	78089	X	39770	-0-	-38319	-0-	6	1	36747	3	N	2689	2529	1			649
							59	4	2958	9							
08	56637	X	38134	-0-	-18503	-0-	8	1	35274	3	N	2593	2754	1	25	8	463
							2852	9									
09	54810	X	33505	-0-	-21305	-0-	20	1	30505	3	N	2204	2108	1	9	8	550
							556	4	2424	9							
10	56637	X	37732	-0-	-18905	-0-	26	1	33738	3	N	2242	2095	1	53	8	644
							1502	4	2466	9							
11	45930	X	36170	-0-	-9760	-0-	64	1	33070	3	N	2175	2193	1	31	8	595
							643	4	2393	9							
12	39773	X	37253	-0-	-2520	-0-	72	1	34501	3	N	2198	2063	1	29	8	701
							262	4	2418	9							

TOTAL GAS PROD: 474,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,780

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	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	6375	3	598	4	N	368	325	1			61
							405	9									
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	238	1	4281	3	N	315	316	1			60
							168	4	347	9							
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	67	1	4999	3	N	335	256	1	8	8	131
							639	4	369	9							
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	42	1	4358	3	N	299	362	1			68
							28	4	329	9							
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5455	3	60	4	N	267	294	1			41
							294	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1	1	5175	3	N	224	230	1			35
							84	4	246	9							
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	2	1	5122	3	N	228	208	1			55
							15	4	251	9							
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	2	1	4561	3	N	219	233	1	2	8	39
							241	9									
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	5	1	3658	3	N	135	140	1			34
							139	4	149	9							
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	6	1	3572	3	N	225	191	1	3	8	65
							375	4	248	9							
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	22	1	3513	3	N	268	257	1	3	8	73
							225	4	295	9							
*12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	27	1	6661	3	N	258	246	1	3	8	82
							99	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 64,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,141

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40985	-0-	40985	361217	907	1	36086	3	N	2276	2355	1	19	8	274
							1488	4	2504	9							
02	402539	X	41322	-0-	-361217	-0-	1315	1	37018	3	N	2127	1821	1	107	8	473
							649	4	2340	9							
03	93310	X	37331	-0-	-55979	-0-	1556	1	33746	3	N	1750	1776	1			447
							104	4	1925	9							
04	90300	X	41823	-0-	-48477	-0-	2230	1	37423	3	N	1923	1928	1	32	8	410
							55	4	2115	9							
05	93310	X	40907	-0-	-52403	-0-	912	1	37925	3	N	1840	1840	1	50	8	360
							46	4	2024	9							
06	90300	X	39213	-0-	-51087	-0-	1887	1	35520	3	N	1623	1644	1	12	8	327
							21	4	1785	9							
07	93310	X	38856	-0-	-54454	-0-	2069	1	34928	3	N	1528	1432	1	7	8	416
							178	4	1681	9							
08	93310	X	34888	-0-	-58422	-0-	394	1	32473	3	N	1497	1612	1	12	8	289
							374	4	1647	9							
09	41820	X	31670	-0-	-10150	-0-	256	1	29813	3	N	1297	1277	1	3	8	306
							174	4	1427	9							
10	40920	X	31251	-0-	-9669	-0-	308	1	29477	3	N	1333	1309	1	16	8	314
							1466	9									
11	39210	X	30550	-0-	-8660	-0-	289	1	28180	3	N	1251	1156	1	17	8	392
							705	4	1376	9							
12	38843	X	29193	-0-	-9650	-0-	265	1	27137	3	N	1201	1354	1	19	8	220
							470	4	1321	9							

TOTAL GAS PROD: 437,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,646

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		291011	-0-	291011	338092	263274	3	2208	4	N	23208	24079	1	60	8	994
							25529	9									
02	571218	X	233126	-0-	-338092	-0-	211685	3	1059	4	N	18529	17826	1	360	8	1337
							20382	9									
03	151154	X	151154	-0-	-0-	-0-	136222	3	145	4	N	13443	13502	1			1278
							14787	9									
04	198661	X	198661	-0-	-0-	-0-	182570	3	746	4	N	13950	13745	1	148	8	1335
							15345	9									
05	224465	X	224465	-0-	-0-	-0-	208088	3	206	4	N	14701	13513	1	204	8	2319
							16171	9									
06	166471	X	166471	-0-	-0-	-0-	153848	3	5	4	N	11471	11021	1	61	8	2708
							12618	9									
07	153493	X	153493	-0-	-0-	-0-	142540	3	10953	9	N	9957	11775	1	29	8	861
08	147410	X	147410	-0-	-0-	-0-	136057	3	46	4	N	10279	9858	1	72	8	1210
							11307	9									
09	134361	X	134361	-0-	-0-	-0-	123528	3	82	4	N	9774	10086	1			898
							10751	9									
10	137715	X	137715	-0-	-0-	-0-	126110	3	128	4	N	10434	10005	1	119	8	1208
							11477	9									
11	114911	X	114911	-0-	-0-	-0-	106120	3	75	4	N	7924	8463	1	55	8	614
							8716	9									
12	114607	X	103383	-0-	-11224	-0-	95140	3	324	4	N	7199	6721	1	60	8	1032
							7919	9									

TOTAL GAS PROD: 2,056,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,869

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		85291	-0-	85291	342263	2613	1	62445	3	N	14829	15150	1	67	8	1261
							3921	4	16312	9							
02	399070	X	56807	-0-	-342263	-0-	2867	1	41615	3	N	10203	10583	1	186	8	695
							1102	4	11223	9							
03	81158	X	58938	-0-	-22220	-0-	2082	1	45067	3	N	10561	8739	1	74	8	2443
							172	4	11617	9							
04	78540	X	63422	-0-	-15118	-0-	3172	1	48965	3	N	10252	12079	1	94	8	522
							8	4	11277	9							
05	81158	X	73732	-0-	-7426	-0-	3609	1	57436	3	N	11534	11029	1	24	8	1003
							12687	9									
06	78540	X	63894	-0-	-14646	-0-	3193	1	50064	3	N	9668	9865	1	8	8	798
							2	4	10635	9							
07	81158	X	58405	-0-	-22753	-0-	3356	1	45461	3	N	8692	8402	1	8	8	1080
							27	4	9561	9							
08	81158	X	49997	-0-	-31161	-0-	1040	1	40688	3	N	6857	7328	1	56	8	553
							726	4	7543	9							
09	71340	X	53434	-0-	-17906	-0-	1226	1	43966	3	N	7305	6609	1	21	8	1228
							206	4	8036	9							
10	0	W	52214	-0-	52214	52214	1155	1	42895	3	N	7333	7472	1	129	8	960
							98	4	8066	9							
11	0	W	52755	-0-	52755	104969	953	1	43258	3	N	7603	7456	1	67	8	1040
							181	4	8363	9							
12	0	W	47340	-0-	47340	152309	988	1	38801	3	N	6736	6687	1	64	8	1025
							141	4	7410	9							

TOTAL GAS PROD: 716,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,573

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	604161	X	122458	-0-	-481703	-0-	450	1	109499	3	N	10665	12034	1	63	8	265
							777	4	11732	9							
02	109704	X	105431	-0-	-4273	-0-	378	1	94140	3	N	9024	8415	1	215	8	659
							987	4	9926	9							
03	121458	X	90774	-0-	-30684	-0-	60	1	82303	3	N	7513	6709	1	65	8	1398
							147	4	8264	9							
04	117540	X	41994	-0-	-75546	-0-	37882	3	106	4	N	3642	4679	1	34	8	327
							4006	9									
05	121458	X	48229	-0-	-73229	-0-	42571	3	1675	4	N	3621	3493	1	165	8	290
							3983	9									
06	117540	X	89757	-0-	-27783	-0-	83995	3	144	4	N	5107	4890	1	63	8	444
							5618	9									
07	121458	X	80997	-0-	-40461	-0-	76304	3	3	4	N	4264	3841	1	24	8	843
							4690	9									
08	121458	X	54121	-0-	-67337	-0-	50807	3	3314	9	N	3013	3234	1	2	8	620
09	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	53200	3	3084	9	N	2804	2779	1	55	8	590
10	92752	X	60907	-0-	-31845	-0-	57188	3	1	4	N	3380	3068	1	88	8	814
							3718	9									
11	89760	X	54167	-0-	-35593	-0-	50403	3	11	4	N	3412	3596	1	43	8	587
							3753	9									
12	81003	X	52826	-0-	-28177	-0-	48962	3	7	4	N	3506	3361	1	42	8	690
							3857	9									

TOTAL GAS PROD: 857,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,951

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		96349	-0-	96349	130321	71367	3	5594	4	N	17625	17190	1	61	8	985
							19388	9									
02	0		73427	-0-	73427	203748	54852	3	4546	4	N	12754	12561	1	260	8	918
							14029	9									
03	264786	X	61038	-0-	-203748	-0-	47681	3	2491	4	N	9878	9389	1			1407
							10866	9									
04	71190	X	63516	-0-	-7674	-0-	49118	3	1911	4	N	11352	11470	1	95	8	1194
							12487	9									
05	73563	X	63110	-0-	-10453	-0-	51747	3	147	4	N	10196	10342	1	135	8	913
							11216	9									
06	71190	X	67903	-0-	-3287	-0-	56380	3	42	4	N	10437	10177	1	61	8	1112
							11481	9									
07	73563	X	60755	-0-	-12808	-0-	49330	3	1055	4	N	9427	9551	1	29	8	959
							10370	9									
08	73563	X	58602	-0-	-14961	-0-	47302	3	2630	4	N	7882	8064	1	58	8	719
							8670	9									
09	71190	X	61730	-0-	-9460	-0-	50909	3	1918	4	N	8094	7053	1	21	8	1739
							8903	9									
10	70153	X	58080	-0-	-12073	-0-	49987	3	8093	9	N	7357	8103	1	114	8	879
11	67890	X	53037	-0-	-14853	-0-	46154	3	6883	9	N	6257	6235	1	68	8	833
12	63798	X	52654	-0-	-11144	-0-	44803	3	1476	4	N	5795	5490	1	65	8	1073
							6375	9									

TOTAL GAS PROD: 770,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,054

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	0		126417	-0-	126417	377385	1	1	113164	3	N	11489	11407	1	53	8	976
							614	4	12638	9							
02	499097	X	121712	-0-	-377385	-0-	107453	3	2252	4	N	10915	10950	1	141	8	800
							12007	9									
03	84341	X	84341	-0-	-0-	-0-	75651	3	824	4	N	7151	6427	1			1524
							7866	9									
04	90929	X	90929	-0-	-0-	-0-	83821	3	12	4	N	6451	7203	1	65	8	707
							7096	9									
05	76547	X	76547	-0-	-0-	-0-	7	1	70006	3	N	5726	5745	1	84	8	604
							235	4	6299	9							
06	66679	X	66679	-0-	-0-	-0-	61255	3	143	4	N	4801	4716	1	32	8	657
							5281	9									
07	60937	X	60937	-0-	-0-	-0-	56100	3	4837	9	N	4397	4145	1	15	8	894
08	59396	X	55379	-0-	-4017	-0-	50927	3	1	4	N	4046	3982	1	30	8	928
							4451	9									
09	57480	X	50740	-0-	-6740	-0-	46669	3	187	4	N	3531	3729	1			730
							3884	9									
10	59396	X	56990	-0-	-2406	-0-	51999	3	538	4	N	4048	4310	1	64	8	404
							4453	9									
11	57480	X	47312	-0-	-10168	-0-	43240	3	850	4	N	2929	2876	1	36	8	421
							3222	9									
12	0	W	45406	-0-	45406	45406	40866	3	1495	4	N	2768	2635	1	35	8	519
							3045	9									

TOTAL GAS PROD: 883,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,252

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		119431	-0-	119431	119431	108729	3	1823	4	N	8072	6974	1			1098
							8879	9									
04	0		186466	-0-	186466	305897	173248	3	41	4	N	11979	11945	1	133	8	999
							13177	9									
05	499074	X	193177	-0-	-305897	-0-	180734	3	113	4	N	11209	11402	1	182	8	624
							12330	9									
06	189990	X	108583	-0-	-81407	-0-	101601	3	59	4	N	6294	6117	1	39	8	762
							6923	9									
07	196323	X	106850	-0-	-89473	-0-	99914	3	10	4	N	6296	6242	1	18	8	798
							6926	9									
08	196323	X	99164	-0-	-97159	-0-	93078	3	6086	9	N	5533	5705	1	39	8	587
09	189990	X	90300	-0-	-99690	-0-	82585	3	2073	4	N	5129	5001	1	1	8	714
							5642	9									
10	193161	X	83806	-0-	-109355	-0-	73307	3	5180	4	N	4835	465	0	4182	1	837
							5319	9					65	8			
11	108570	X	84448	-0-	-24122	-0-	76173	3	3291	4	N	4531	4911	1	45	8	412
							4984	9									
12	106857	X	79212	-0-	-27645	-0-	72608	3	1691	4	N	4466	4074	1	39	8	765
							4913	9									

TOTAL GAS PROD: 1,151,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,344

GALLANT FOX LL 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
02	0		177168	-0-	177168	177168	161531	3	919	4	N	13380	12554	1	295	8	531
							14718	9									
03	0		202543	-0-	202543	379711	185856	3	280	4	N	14915	14161	1			1285
							16407	9									
04	649367	X	269656	-0-	-379711	-0-	247042	3	41	4	N	20521	19844	1	205	8	1757
							22573	9									
05	240523	X	240523	-0-	-0-	-0-	222266	3	106	4	N	16501	16703	1	246	8	1309
							18151	9									
06	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	211515	3	48	4	N	14350	13426	1	104	8	2129
							15785	9									
07	224409	X	217910	-0-	-6499	-0-	202342	3	15568	9	N	14153	14340	1	49	8	1893
08	224409	X	186550	-0-	-37859	-0-	173961	3	14	4	N	11432	11304	1	96	8	1925
							12575	9									
09	217170	X	140968	-0-	-76202	-0-	131183	3	33	4	N	8865	94	0	9659	1	1035
							9752	9					2	8			
10	144102	X	144102	-0-	-0-	-0-	133703	3	382	4	N	9106	8875	1	17	8	1249
							10017	9									
11	217170	X	152248	-0-	-64922	-0-	139910	3	118	4	N	11109	11296	1	76	8	986
							12220	9									
12	217899	X	136918	-0-	-80981	-0-	124558	3	533	4	N	10752	10369	1	67	8	1302
							11827	9									

TOTAL GAS PROD: 2,095,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,084

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT LL 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
04	0		1090	-0-	1090	1090	1002	4	88	9	N	80	3	8			77
05	0		187396	-0-	187396	188486	1078	1	150744	3	N	14892	13761	1	267	8	941
							19193	4	16381	9							
06	0		225069	-0-	225069	413555	200699	3	2885	4	N	19532	19145	1	113	8	1215
							21485	9									
07	615364	X	201809	-0-	-413555	-0-	183910	3	176	4	N	16112	16428	1	45	8	854
							17723	9									
08	192169	X	175335	-0-	-16834	-0-	160992	3	14343	9	N	13039	12007	1	100	8	1786
09	185970	X	87464	-0-	-98506	-0-	81571	3	5893	9	N	5357	6806	1	16	8	321
10	192169	X	65843	-0-	-126326	-0-	59182	3	337	4	N	5749	4484	1	59	8	1527
							6324	9									
11	185970	X	138695	-0-	-47275	-0-	125636	3	2557	4	N	9547	9829	1	77	8	1168
							10502	9									
12	192169	X	105381	-0-	-86788	-0-	97097	3	605	4	N	6981	7323	1	60	8	766
							7679	9									

TOTAL GAS PROD: 1,188,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,289

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
04	0		41634	-0-	41634	41634	37785	3	351	4	N	3180	1925	1	26	8	1229
							3498	9									
05	0		119498	-0-	119498	161132	107848	3	11650	9	N	10591	10775	1	296	8	749
06	245819	X	84687	-0-	-161132	-0-	75381	3	9306	9	N	8460	8520	1	57	8	632
07	135718	X	90127	-0-	-45591	-0-	81364	3	65	4	N	7907	7884	1	27	8	628
							8698	9									
08	135718	X	74986	-0-	-60732	-0-	67800	3	7186	9	N	6533	6440	1	47	8	674
09	131340	X	34069	-0-	-97271	-0-	30626	3	3443	9	N	3130	3364	1	9	8	431
10	135718	X	56166	-0-	-79552	-0-	50849	3	639	4	N	4253	4383	1	106	8	195
							4678	9									
11	87210	X	41457	-0-	-45753	-0-	32957	3	4671	4	N	3481	3254	1	85	8	337
							3829	9									
12	90117	X	40442	-0-	-49675	-0-	35288	3	2350	4	N	2549	2407	1	48	8	431
							2804	9									

TOTAL GAS PROD: 583,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,084

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70060	X	35836	-0-	-34224	-0-	35290	3	546	9	Y	496	452	1	12	8	522
02	63280	X	31485	-0-	-31795	-0-	30689	3	796	9	Y	724	805	1	67	8	374
03	70060	X	31005	-0-	-39055	-0-	30463	3	542	9	Y	493	571	1			296
04	67800	X	32629	-0-	-35171	-0-	32046	3	583	9	Y	530	574	1	22	8	230
05	70060	X	33390	-0-	-36670	-0-	32798	3	592	9	Y	538	287	1	33	8	448
06	67800	X	31620	-0-	-36180	-0-	31126	3	494	9	Y	449	546	1	12	8	339
07	70060	X	31410	-0-	-38650	-0-	30963	3	447	9	Y	406	406	1	6	8	333
08	70060	X	32003	-0-	-38057	-0-	31607	3	396	9	Y	360	289	1	15	8	389
09	67800	X	27233	-0-	-40567	-0-	26874	3	359	9	Y	326	310	1	4	8	401
10	70060	X	29946	-0-	-40114	-0-	29553	3	393	9	Y	357	327	1	34	8	397
11	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	27886	3	404	9	Y	367	443	1	16	8	305
12	31992	X	28095	-0-	-3897	-0-	27682	3	413	9	Y	375	461	1	24	8	195

TOTAL GAS PROD: 372,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,421

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		167816	-0-	167816	463199	147066	3	8493	4	Y	11143	11398	1	47	8	728
							12257	9									
02	0		124009	-0-	124009	587208	112063	3	2721	4	Y	8386	7592	1	163	8	1359
							9225	9									
03	0		107077	-0-	107077	694285	99729	3	736	4	Y	6011	6793	1			577
							6612	9									
04	799728	X	105443	-0-	-694285	-0-	98366	3	7077	9	Y	6434	5409	1	49	8	1553
05	118482	X	94674	-0-	-23808	-0-	87360	3	712	4	Y	6002	7089	1	71	8	395
							6602	9									
06	114660	X	84420	-0-	-30240	-0-	78621	3	5799	9	Y	5272	4955	1	25	8	687
07	118482	X	80129	-0-	-38353	-0-	74141	3	278	4	Y	5191	5073	1	13	8	792
							5710	9									
08	118482	X	70303	-0-	-48179	-0-	62186	3	3255	4	Y	4420	4455	1	28	8	729
							4862	9									
09	114660	X	75483	-0-	-39177	-0-	67296	3	1952	4	Y	5668	5692	1	10	8	695
							6235	9									
10	118482	X	81426	-0-	-37056	-0-	74080	3	1298	4	Y	5498	5619	1	63	8	511
							6048	9									
11	114660	X	82583	-0-	-32077	-0-	74531	3	1477	4	Y	5977	5989	1	31	8	468
							6575	9									
12	80135	X	65070	-0-	-15065	-0-	59308	3	214	4	Y	5044	4617	1	32	8	863
							5548	9									

TOTAL GAS PROD: 1,138,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,046

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	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	27228	3	2278	9	N	2071	2198	1			604
02	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	23353	3	1734	9	N	1576	1826	1			354
03	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	23981	3	1851	9	N	1683	1654	1			383
04	23640	X	19143	-0-	-4497	-0-	8835	3	8500	4	N	1644	1085	1			942
							1808	9									
05	24428	X	21684	-0-	-2744	-0-	4519	3	15450	4	N	1559	1601	1			900
							1715	9									
06	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	2864	3	21300	4	N	1607	1807	1			700
							1768	9									
07	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	4798	3	18400	4	N	1479	1463	1			716
							1627	9									
08	24800	X	24264	-0-	-536	-0-	20225	3	2400	4	N	1490	1323	1			883
							1639	9									
09	24000	X	19178	-0-	-4822	-0-	16957	3	850	4	N	1246	1530	1			599
							1371	9									
10	24800	X	20595	-0-	-4205	-0-	19404	3	1191	9	N	1083	1113	1	3	8	566
11	24000	X	19320	-0-	-4680	-0-	17966	3	1354	9	N	1231	769	1	14	8	1014
12	24800	X	21308	-0-	-3492	-0-	18095	3	1550	4	N	1512	1702	1			824
							1663	9									

TOTAL GAS PROD: 276,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,181

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	11782	-0-	-11251	-0-	11024	3	758	9	N	689	711	1			555
02	17976	X	13283	-0-	-4693	-0-	12430	3	853	9	N	775	1092	1			238
03	15221	X	15202	-0-	-19	-0-	14180	3	1022	9	N	929	748	1			419
04	14730	X	12751	-0-	-1979	-0-	11475	3	1276	9	N	1160	906	1			673
05	14694	X	10532	-0-	-4162	-0-	9736	3	796	9	N	724	889	1			508
06	14700	X	12089	-0-	-2611	-0-	7298	3	4100	4	N	628	535	1			601
							691	9									
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	3843	3	5800	4	N	872	950	1			523
							959	9									
08	9610	X	4047	-0-	-5563	-0-	630	3	2910	4	N	461	567	1			417
							507	9									
09	9300	X	3476	-0-	-5824	-0-	281	3	2715	4	N	436	372	1			481
							480	9									
10	9610	X	4596	-0-	-5014	-0-	150	1	641	3	N	627	900	1			208
							3115	4	690	9							
11	9300	X	2134	-0-	-7166	-0-	1950	4	184	9	N	167					375
12	9610	X	198	-0-	-9412	-0-	84	3	114	9	N	104					479

TOTAL GAS PROD: 100,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,572

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

01	11811	X	9986	-0-	-1825	-0-	8920	3	1066	9	N	969	960	1			538
02	10668	X	10002	-0-	-666	-0-	8950	3	1052	9	N	956	770	1			724
03	11811	X	10064	-0-	-1747	-0-	108	1	8929	3	N	934	1151	1			507
							1027	9									
04	11430	X	9809	-0-	-1621	-0-	136	1	8315	3	N	928	942	1			493
							337	4	1021	9							
05	11749	X	10300	-0-	-1449	-0-	547	1	8712	3	N	946	944	1			495
							1041	9									
06	10710	X	9371	-0-	-1339	-0-	8166	3	200	4	N	914	1129	1			280
							1005	9									
07	11067	X	9485	-0-	-1582	-0-	17	1	7978	3	N	945	516	1			709
							450	4	1040	9							
08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	11504	3	1273	9	N	1157	1109	1			757
09	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	14109	3	1507	9	N	1370	1519	1			608
10	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	12369	3	800	4	N	1606	1708	1			506
							1767	9									
11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	11012	3	2980	4	N	1442	1131	1			817
							1586	9									
12	11811	X	8646	-0-	-3165	-0-	6217	3	1300	4	N	1026	1525	1			318
							1129	9									

TOTAL GAS PROD: 136,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,193

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438 X	6670	-0-	-8768	-0-	5959	3	711	9	N	646	748	1			633
02	13944 X	13879	-0-	-65	-0-	12446	3	1433	9	N	1303	1332	1			604
03	15438 X	13655	-0-	-1783	-0-	12293	3	1362	9	N	1238	1150	1			692
04	14940 X	11386	-0-	-3554	-0-	9899	3	1487	9	N	1352	1328	1			716
05	15438 X	10400	-0-	-5038	-0-	9049	3	1351	9	N	1228	1483	1			461
06	14940 X	8574	-0-	-6366	-0-	7746	3	828	9	N	753	723	1			491
07	15438 X	8071	-0-	-7367	-0-	7106	3	965	9	N	877	760	1			608
08	13640 X	7179	-0-	-6461	-0-	5791	3	600	4	N	716	753	1			571
						788	9									
09	11400 X	4063	-0-	-7337	-0-	3166	3	135	4	N	693	955	1			309
						762	9									
10	10385 X	4545	-0-	-5840	-0-	3807	3	738	9	N	671	757	1			223
11	8580 X	2596	-0-	-5984	-0-	1849	3	747	9	N	679	386	1			516
12	8060 X	5358	-0-	-2702	-0-	4479	3	879	9	N	799	766	1			549

TOTAL GAS PROD: 96,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,955

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

01	31093 X	22122	-0-	-8971	-0-	20623	3	1499	9	N	1363	1636	1			786
02	28084 X	19295	-0-	-8789	-0-	17952	3	1343	9	N	1221	1468	1			539
03	31093 X	20444	-0-	-10649	-0-	19010	3	1434	9	N	1304	1101	1			742
04	30090 X	18754	-0-	-11336	-0-	17430	3	1324	9	N	1204	928	1			1018
05	31093 X	19281	-0-	-11812	-0-	17487	3	1794	9	N	1631	2090	1			559
06	30090 X	17992	-0-	-12098	-0-	16582	3	1410	9	N	1282	1031	1			810
07	21359 X	17317	-0-	-4042	-0-	15536	3	1781	9	N	1619	1586	1			843
08	20429 X	15103	-0-	-5326	-0-	9529	3	4335	4	N	1126	1417	1			552
						1239	9									
09	18750 X	11821	-0-	-6929	-0-	8015	3	2710	4	N	996	1046	1			502
						1096	9									
10	19282 X	14111	-0-	-5171	-0-	12524	3	1587	9	N	1443	1423	1			522
11	18000 X	8731	-0-	-9269	-0-	7389	3	1342	9	N	1220	1081	1			661
12	17329 X	9223	-0-	-8106	-0-	7164	3	320	4	N	1581	1589	1			653
						1739	9									

TOTAL GAS PROD: 194,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,990

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-

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	38285 X	33627	-0-	-4658	-0-	30754	3	2873	9	N	2612	3069	1			737
02	34580 X	28497	-0-	-6083	-0-	25963	3	2534	9	N	2304	2258	1			783
03	38285 X	28364	-0-	-9921	-0-	25936	3	2428	9	N	2207	2263	1	27	8	700
04	37050 X	22414	-0-	-14636	-0-	20393	3	2021	9	N	1837	2294	1			243
05	38285 X	601	-0-	-37684	-0-	579	3	22	9	N	20	17	8			246
06	37050 X	209	-0-	-36841	-0-	209	3			N	-0-					246
07	38285 X	20804	-0-	-17481	-0-	18559	3	2245	9	N	2041	1684	1	1	8	602
08	38285 X	3367	-0-	-34918	-0-	2748	3	619	9	N	563	767	1			398
09	37050 X	2265	-0-	-34785	-0-	1768	3	497	9	N	452	388	1			462
10	38285 X	3250	-0-	-35035	-0-	2572	3	678	9	N	616	593	1			485
11	37050 X	2264	-0-	-34786	-0-	1695	3	569	9	N	517	392	1			610
12	20801 X	2348	-0-	-18453	-0-	1884	3	464	9	N	422	571	1			461

TOTAL GAS PROD: 148,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,591

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

01	0	50014	-0-	50014	627291	44794	2	5220	9	N	4745	4812	1			603
02	0	46415	-0-	46415	673706	41808	2	4607	9	N	4188	4080	1			711
03	0	48258	-0-	48258	721964	43587	2	4671	9	N	4246	4287	1			670
04	0	39757	-0-	39757	761721	36101	2	3656	9	N	3324	3429	1			565
05	0	38047	-0-	38047	799768	35184	2	2863	9	N	2603	2915	1			253
06	0 W	31016	-0-	31016	830784	28181	2	2835	9	N	2577	2577	1			253
07	0 W	30553	-0-	30553	861337	27694	2	2859	9	N	2599	2149	1			703
08	0 W	30436	-0-	30436	891773	27321	2	3115	9	N	2832	2832	1			703
09	0 W	24607	-0-	24607	916380	22536	2	2071	9	N	1883	1883	1			703
10	0 W	27417	-0-	27417	943797	24606	2	2811	9	N	2555	2555	1			703
11	0 W	25046	-0-	25046	968843	22746	2	2300	9	N	2091	2091	1			703
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	968843					N	NO RPT					703

TOTAL GAS PROD: 391,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,643

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10715 - 14827

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	350	1			-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	214					214
06	SHUT IN	118484	-0-	118484	118484	105654	2	12830	9	N	11664	11664	1			214
07	SHUT IN	106619	-0-	106619	225103	95005	2	11614	9	N	10558	9853	1			919
08	SHUT IN	96109	-0-	96109	321212	86097	2	10012	9	N	9102	9102	1			919
09	SHUT IN	70203	-0-	70203	391415	63804	2	6399	9	N	5817	5817	1			919
10	SHUT IN	82581	-0-	82581	473996	74559	2	8022	9	N	7293	7293	1			919
11	SHUT IN	83041	-0-	83041	557037	76087	2	6954	9	N	6322	6322	1			919
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	557037					N	NO RPT					919

TOTAL GAS PROD: 557,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,320

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9544 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	16962	-0-	16962	16962	16962	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	11940	-0-	11940	28902	8537	2	3403	9	N	3094	3094	1			-0-
04	SHUT IN	41263	-0-	41263	70165	26686	2	14577	9	N	13252	12918	1			334
05	SHUT IN	55097	-0-	55097	125262	37595	2	17502	9	N	15911	15472	1			773
06	SHUT IN	34184	-0-	34184	159446	23647	2	10537	9	N	9579	9579	1			773
07	SHUT IN	33462	-0-	33462	192908	22632	2	10830	9	N	9845	9905	1			713
08	SHUT IN	45341	-0-	45341	238249	31284	2	14057	9	N	12779	12779	1			713
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	238249					N	4337	4337	1			713
10	SHUT IN	12630	-0-	12630	250879	8672	2	3958	9	N	3598	3598	1			713
11	SHUT IN	29101	-0-	29101	279980	21274	2	7827	9	N	7115	7115	1			713
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	279980					N	NO RPT					713

TOTAL GAS PROD: 279,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,510

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

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

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	519	519	1			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	270	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 789

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48670 X	37	-0-	-48633	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	43960 X	-0-	-0-	-43960	-0-				N	-0-			-0-
03	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-			-0-
04	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-			-0-
05	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-			-0-
06	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-			-0-
07	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-			-0-
08	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-			-0-
09	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-			-0-
10	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-			-0-
11	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	187 R	187	-0-	-0-	-0-	159	2	28	9	Y	25	25	1			7
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	Y	20	18	1			9
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27	27	1			9
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	148	2	30	9	Y	27	26	1			10
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	174	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	151	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	145	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23	27	1			8
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	142	2	2	4	Y	28	27	1			9
						31	9									
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	109	2	3	4	Y	25	27	1			7
						28	9									
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	102	2	2	4	Y	25	21	1			11
						28	9									
*12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	210	2	4	4	Y	24	23	1			12
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	558 #	295	-0-	-263	-0-	267	2	28	9	Y	25	25	0			7
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	278	2	22	9	Y	20	18	1			9
03	465 #	341	-0-	-124	-0-	311	2	30	9	Y	27	27	1			9
04	420 #	141	-0-	-279	-0-	111	2	30	9	Y	27	26	1			10
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	272	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	341 #	294	-0-	-47	-0-	263	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	372 #	270	-0-	-102	-0-	245	2	25	9	Y	23	27	1			8
09	360 #	159	-0-	-201	-0-	125	2	3	4	Y	28	27	1			9
						31	9									
10	372 #	137	-0-	-235	-0-	105	2	4	4	Y	25	27	1			7
						28	9									
11	300 #	215	-0-	-85	-0-	183	2	4	4	Y	25	21	1			11
						28	9									
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	215	2	3	4	Y	24	23	1			12
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	1705 #	1459	-0-	-246	-0-	1455	2	4	9	N	4					56
02	1484 #	1188	-0-	-296	-0-	1185	2	3	9	N	3					59
03	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	1417	2	6	9	N	5					64
04	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1087	2	8	9	N	7					71
05	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					77
06	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					80
07	1426 #	1174	-0-	-252	-0-	1171	2	3	9	N	3					83
08	2046 #	1595	-0-	-451	-0-	1592	2	3	9	N	3					86
09	1980 #	800	-0-	-1180	-0-	798	2	2	9	N	2					88
10	2046 #	1421	-0-	-625	-0-	1418	2	3	9	N	3					91
11	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					96
*12	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4					100

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					176
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					176
03	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					176
04	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					176
05	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					176
06	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					176
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					176
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					176
09	1110 #	591	-0-	-519	-0-	591	2			N	-0-					176
10	1147 #	381	-0-	-766	-0-	381	2			N	-0-					176
11	1770 #	445	-0-	-1325	-0-	437	2	8	9	N	7					183
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210 2	2 9	N	2			92
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	209 2	2 9	N	2			94
04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53 2		N	-0-			94
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273 2	1 9	N	1			95
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			95
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260 2	1 9	N	1			96
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	207 2	2 9	N	2			98
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 2		N	-0-			98
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			98
12	71 N	NO RPT	-0-	-71 B	-0-			N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-63 B	-0-	371 2		N	-0-			142
02	263 N	146	-0-	-117 B	-0-	146 2		N	-0-			142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	363 2	23 9	N	21			163
04	360 N	103	-0-	-257 B	-0-	103 2		N	-0-			163
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	465 2	17 9	N	15			178
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-	156 1		22
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			22
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			22
10	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2		N	-0-			22
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			22
12	313 N	NO RPT	-0-	-313 B	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-58 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	75 N	69	-0-	-6 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	89 N	NO RPT	-0-	-89 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 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	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210	2	2	9	N	2					92
02	184 N	127	-0-	-57 B	-0-	127	2			N	-0-					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	219 N	211	-0-	-8 B	-0-	209	2	2	9	N	2					94
04	210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2			N	-0-					94
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	1	9	N	1					95
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					95
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	2	1	9	N	1					96
08	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	227 N	209	-0-	-18 B	-0-	207	2	2	9	N	2					98
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					98
11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					98
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	10	-0-	10	27	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	11	-0-	11	38	11	2			Y	-0-					-0-
07	0	10	-0-	10	48	10	2			Y	-0-					-0-
08	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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	682 N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					290
02	1176 N	372	-0-	-804	-0-	372	3			N	-0-					290
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					290
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					290
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					290
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					290
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					290
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					290
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2	190	1			102
10	992 N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					102
11	1170 N	906	-0-	-264	-0-	906	3			N	-0-					102
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2					104

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-					98
02	1820 N	1648	-0-	-172	-0-	1648	3			N	-0-					98
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1876	3	100	9	N	91					189
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					189
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					189
06	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-					189
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3			N	-0-					189
08	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					189
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1587	3	2	9	N	2	124	1			67
10	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					67
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					67
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1901	3	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 21,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	3	N	19					115
						21	9									
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	140	1	919	3	N	10					125
						11	9									
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	155	1	1061	3	N	13					138
						14	9									
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	150	1	1079	3	N	12					150
						13	9									
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	N	29					179
						32	9									
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	3	N	93					272
						102	9									
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1733	3	N	75					347
						83	9									
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	3	N	44	1	8			390
						48	9									
09	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	150	1	1332	3	N	55					445
						61	9									
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	155	1	741	3	N	33	347	1			131
						36	9									
11	1620 N	688	-0-	-932	-0-	150	1	536	3	N	2					133
						2	9									
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

01 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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

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

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

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	14B2 EXT	22	-0-	22	31	22	2	N	-0-			-0-
02	74 X	43	-0-	-31	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	933	-0-	-400	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
03	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
06	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
07	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
08	1209 X	1147	-0-	-62	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	1119	-0-	-51	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	1084	-0-	-125	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11	1140 X	963	-0-	-177	-0-	963	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

01	59 X	3	-0-	-56	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

01	14B2 EXT	196	-0-	196	360	196	2		N	-0-			-0-
02	707 X	347	-0-	-360	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	279 X	40	-0-	-239	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-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: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	56 X	1	-0-	-55	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

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	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-

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

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	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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - P/A 09/09/2014

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 CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - P/A 10-16-2014

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	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-

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2014 - P/A 10-08-2014

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

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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

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

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

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

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

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

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

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

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2014 - P&A 09/16/14

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 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	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-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.	-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

01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	991	2	157	4	N	-0-				-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-				-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1017	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-				-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3500	-0-	-8063	-0-	34	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	4509	-0-	-3387	-0-	39	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6398	-0-	-2344	-0-	70	1	6328	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6570	-0-	-1500	-0-	65	1	6505	2	N	-0-					-0-
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	78	1	7230	2	N	-0-					-0-
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	68	1	9039	2	N	-0-					-0-
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	78	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	68	1	9206	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	65	1	7906	2	N	-0-					-0-
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	78	1	9279	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6919	-0-	-1241	-0-	57	1	6862	2	N	-0-					-0-
*12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	75	1	8873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	170	1			41
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	1331	2	20	9	N	18					59
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					80
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18					98
05	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	1065	2	19	9	N	17					115
06	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1114	2	47	9	N	43					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					158
09	2520		913	-0-	-1607	-0-	900	2	13	9	N	12	118	1			52
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11	9	N	10					62
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	782	2	23	9	N	21					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	10	-0-	-331	-0-	9	2	1	9	Y	1	5	1			2
02	196	#	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	Y	1					3
03	124	#	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1					4
04	120	#	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					6
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					7
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					8
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					9
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1					10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2					6
*12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	248	#	19	-0-	-229	-0-	4	2	15	9	Y	14	83	1			32
02	140	#	7	-0-	-133	-0-	1	2	6	9	Y	5					37
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	Y	5					42
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8					50
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					67
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					71
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					75
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	26					101
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	80	1			57
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	Y	38					95
*12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25					120

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	992	N	875	-0-	-117	-0-	818	3	57	9	N	52					199
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	794	3	40	9	N	36					235
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	30	185	1			80
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	734	3	10	9	N	9					89
05	930	N	623	-0-	-307	-0-	599	3	24	9	N	22					111
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1149	3	91	9	N	83					194
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					199
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					202
10	1240	N	354	-0-	-886	-0-	354	3			N	-0-					202
11	690	N	385	-0-	-305	-0-	385	3			N	-0-					202
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	910	3	73	9	N	66					268

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2641	3	241	9	N	219	189	1			259
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2266	3	210	9	N	191	182	1			268
03	3100	N	3103	-0-	3	3	2857	3	246	9	N	224	346	1			146
04	3000	N	3267	-0-	267	270	3032	3	235	9	N	214	178	1			182
05	3100	N	3277	-0-	177	447	3062	3	215	9	N	195	181	1			196
06	3000	N	3135	-0-	135	582	2931	3	204	9	N	185	199	1			182
07	3189	X	2607	-0-	-582	-0-	2413	3	194	9	N	176	173	1			185
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3041	3	243	9	N	221	177	1			229
09	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2058	3	111	9	N	101	174	1			156
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2734	3	230	9	N	209	180	1			185
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2736	3	219	9	N	199	194	1			190
*12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2597	3	211	9	N	192	178	1			204

TOTAL GAS PROD: 34,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

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	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1664	2	21	9	N	19					250
02	1512	N	936	-0-	-576 B	-0-	919	2	17	9	N	15					265
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	21					286
04	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	19					305
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					309
06	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8					317
07	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1438	2	10	9	N	9					326
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1622	2	13	9	N	12					338
09	1560	N	1140	-0-	-420	-0-	1137	2	3	9	N	3					341
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					351
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1503	2	12	9	N	11					362
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					384

TOTAL GAS PROD: 18,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					174
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					174
04	1350	N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	2			N	-0-					174
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					174
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-					174
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	146	1			28
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					28
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					28
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1149	2	105	9	N	95					123
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	0		20217	-0-	20217 B	273829	19638	2	579	9	N	526	534	1			427
02	23352		18175	-0-	-5177 B	268652	17629	2	546	9	N	496	748	1			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 268652																	
03	22630		19517	-0-	-3113 B	265539	19004	2	513	9	N	466	355	1			286
04	21030		19403	-0-	-1627 B	263912	18858	2	545	9	N	495	504	1			277
05	285543	X	21631	-0-	-263912	-0-	21063	2	568	9	N	516	341	1			452
06	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20085	2	448	9	N	407	681	1			178
07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20184	2	402	9	N	365	346	1			197
08	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19039	2	326	9	N	296	174	1			319
09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18160	2	384	9	N	349	521	1			147
10	18910	X	18505	-0-	-405	-0-	18123	2	382	9	N	347	347	1			147
11	19110	X	17642	-0-	-1468	-0-	17236	2	406	9	N	369	366	1			150
*12	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 214,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,632

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 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 #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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 #: 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-

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-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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-

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-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 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 #: 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-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

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-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	244	-0-	-159	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

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

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-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
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	1054 N	675	-0-	-379	-0-	675	3		N	-0-			-0-
02	728 N	594	-0-	-134	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3		N	-0-			-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	651 N	12	-0-	-639	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	690 N	56	-0-	-634	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
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	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	102	1	4	3	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	1			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					-0-
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2		N	-0-					-0-
04	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	2		N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-					-0-
09	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	2		N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2		N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

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

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 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-

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	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			21
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			21
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			21
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			21
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			21
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			21
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" STATE WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

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

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

01	14B2 EXT	1012	-0-	1012	2015	1012	1		N	-0-			-0-
02	2288	273	-0-	-2015	-0-	273	1		N	-0-			-0-
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
04	990 N	268	-0-	-722	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-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: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

01	14B2 EXT	1033	-0-	1033	2184	1033	1		N	-0-			-0-
02	2794	610	-0-	-2184	-0-	610	1		N	-0-			-0-
03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
04	1110 #	273	-0-	-837	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	1147 #	143	-0-	-1004	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	990 #	894	-0-	-96	-0-	894	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	952	-0-	-71	-0-	952	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	65	-0-	-958	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
10	930 #	380	-0-	-550	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*11	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*12	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
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-

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-

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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: 56 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-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	528	-0-	-984	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	992	N	691	-0-	-301	-0-	347	1	344	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	271	1	666	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1734	1	529	2	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1046	1	263	2	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	159	1	125	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	686	-0-	-1639	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF.17256 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0	W	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-
11	0	W	56	-0-	56	224	56	3			N	-0-					-0-
12	0	W	91	-0-	91	315	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 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	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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1156	3	168	9	Y	153	153	0			1
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1234	3	178	9	Y	162	162	0			1
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1700	3	163	9	Y	148	148	0			1
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1140	3	121	9	Y	110	110	0			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1130	3	220	9	Y	200	200	0			1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	684	3	266	9	Y	242	242	0			1
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1630	3	146	9	Y	133	133	0			1
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2030	3	96	9	Y	87	87	0			1
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1598	3	81	9	Y	74	74	0			1
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1741	3	97	9	Y	88	88	0			1
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1545	3	91	9	Y	83	83	0			1
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	3	66	9	Y	60	60	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

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 #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	18	-0-	18	70	17	3	1	9	Y	1	7	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	4	1	2170	3	N	66	66	0			9
							73	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	4	1	2074	3	N	70	70	0			9
							77	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	3	N	51	51	0			9
							56	9									
04	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	4	1	1173	3	N	32	32	0			9
							35	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	2093	3	N	49	49	0			9
							54	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	43	43	0			9
							47	9									
07	1240	N	402	-0-	-838	-0-	1	1	391	3	N	9	9	0			9
							10	9									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					9
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	4	1	1866	3	N	36	44	0			1
							40	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	39	40	0			-0-
							43	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6	8						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1	8						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	7	8						-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: 20

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

01	1395	N	832	-0-	-563	-0-	832	3			N	-0-			-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-			-0-
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-			-0-
04	810	N	364	-0-	-446	-0-	364	3			N	-0-			-0-
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-			-0-
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	3			N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3		Y	-0-			-0-
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3		Y	-0-			-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3		Y	-0-			-0-
04	4770 X	57	-0-	-4713	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	4929 X	3126	-0-	-1803	-0-	3126	3		Y	-0-			-0-
06	4770 X	3885	-0-	-885	-0-	3885	3		Y	-0-			-0-
07	4464 X	3820	-0-	-644	-0-	3820	3		Y	-0-			-0-
08	4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3463	-0-	-437	-0-	3463	3		Y	-0-			-0-
10	4030 X	1757	-0-	-2273	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		Y	-0-			-0-
*12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
10	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	1169	-0-	-1404	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 10 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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6492	-0-	-700	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6949	-0-	-11	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	6402	-0-	-3580	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	6305	-0-	-3355	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	5852	3	245	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-				6
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2				8
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5				13
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1				14
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-				14
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1				15
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3				18
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5				23
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1				24
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	149	3	2	9	Y	2				26
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3				29
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4				33

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	6808	X	1994	-0-	-4814	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	790	-0-	-1880	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	340	-0-	-2419	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, INC. //CONT.// 501545
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-

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			51
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			51
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			51
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			51
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			51
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			51
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			51
08	682 N	130	-0-	-552	-0-	130	2		N	-0-			51
09	600 N	121	-0-	-479	-0-	121	2		N	-0-			51
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			51
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			51
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1830	-0-	1830	3491	1830	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1213	-0-	1213	4704	1213	2			N	-0-					-0-
05	6152	X	1448	-0-	-4704	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,878 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 N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		82	-0-	82	139	82	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	171	32	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	140	-0-	-449	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	960	N	202	-0-	-758	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	899	N	226	-0-	-673	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			23
02	196 X	178	-0-	-18	-0-	178	2		N	-0-			23
03	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			23
04	270 X	127	-0-	-143	-0-	127	2		N	-0-			23
05	279 X	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			23
06	240 X	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			23
07	248 X	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-			23
08	248 X	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			23
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			23
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			23
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			23
12	279 X	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

01	248 X	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	196 X	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	300 X	97	-0-	-203	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	310 X	56	-0-	-254	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	180 X	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	186 X	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	210 X	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	248 X	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

01	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	2		N	-0-					-0-
02	700	X	658	-0-	-42	-0-	658	2		N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-					-0-
04	690	X	538	-0-	-152	-0-	538	2		N	-0-					-0-
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	678	2		N	-0-					-0-
06	750	X	663	-0-	-87	-0-	663	2		N	-0-					-0-
07	775	X	249	-0-	-526	-0-	249	2		N	-0-					-0-
08	775	X	449	-0-	-326	-0-	449	2		N	-0-					-0-
09	660	X	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-					-0-
10	682	X	491	-0-	-191	-0-	491	2		N	-0-					-0-
11	660	X	455	-0-	-205	-0-	455	2		N	-0-					-0-
*12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 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	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					14
02	8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			N	-0-					14
03	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			N	-0-					14
04	9450 X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			N	-0-					14
05	9765 X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14
06	9450 X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14
07	9176 X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	3			N	-0-					14
08	8525 X	7478	-0-	-1047	-0-	7478	3			N	-0-					14
09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					14
10	7967 X	2350	-0-	-5617	-0-	2350	3			N	-0-					14
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			N	-0-					14
*12	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 78,470 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	651 X	606	-0-	-45	-0-	596	2	10	9	N	9					77
02	588 X	576	-0-	-12	-0-	573	2	3	9	N	3					80
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
06	660 X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80
07	713 X	539	-0-	-174	-0-	529	2	10	9	N	9					89
08	713 X	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					89
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					89
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					93
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					93
12	744 X	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-					25
02	1456 X	1220	-0-	-236	-0-	1220	2			N	-0-					25
03	1612 X	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					25
04	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			N	-0-					25
05	1488 X	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-					25
06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	1364 X	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					25
08	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					25
09	1320 X	892	-0-	-428	-0-	878	2	14	9	N	13					38
10	1302 X	1171	-0-	-131	-0-	1170	2	1	9	N	1					39
11	1260 X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					39
12	1302 X	1201	-0-	-101	-0-	1199	2	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					6
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					8
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4					12
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					13
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					13
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					17
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					22
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					23
10	434	N	151	-0-	-283	-0-	149	3	2	9	Y	2					25
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					28
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4					32

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054	3054	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		3129	-0-	3129	6183	3127	3	2	9	Y	2					9
03	10257	X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3	4	9	Y	4					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	989	3			Y	-0-					13
06	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2264	3	1	9	Y	1					14
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4435	3	1	9	Y	1					15
08	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2736	3	7	9	Y	6					21
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	3	1	9	Y	1					22
10	3131	X	1341	-0-	-1790	-0-	1339	3	2	9	Y	2					24
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	3	3	9	Y	3					27
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	3	4	9	Y	4					31

TOTAL GAS PROD: 33,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	DLQ G-10		3054	-0-	3054	3054	3054	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		3130	-0-	3130	6184	3128	3	2	9	Y	2					9
03	10258	X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3	4	9	Y	4					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
05	3131	X	988	-0-	-2143	-0-	988	3			Y	-0-					14
06	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3			Y	-0-					14
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4434	3	3	9	Y	3					17
08	3534	X	2743	-0-	-791	-0-	2737	3	6	9	Y	5					22
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					22
10	3534	X	1340	-0-	-2194	-0-	1338	3	2	9	Y	2					24
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4044	3	2	9	Y	2					26
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4102	3	2	9	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 33,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	201	-0-	-78 B	-495	201	3		Y	-0-			-0-
02	224 #	186	-0-	-38 B	-533	186	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-370	CANCELLED UNDERAGE ->		-163							
03	279 #	233	-0-	-46 B	-416	233	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	152	-0-	-118 B	-534	152	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	192	-0-	-87 B	-621	192	3		Y	-0-			-0-
06	240 #	251	-0-	11 B	-610	251	3		Y	-0-			-0-
07	0 #	196	-0-	196 B	-414	196	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	264	-0-	16 B	-398	264	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-251	CANCELLED UNDERAGE ->		-147							
09	240 #	207	-0-	-33 B	-284	207	3		Y	-0-			-0-
10	248 #	190	-0-	-58 B	-342	190	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	364	-0-	94 B	-248	364	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-527				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-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	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	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-

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
BROCK, J. 095367

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	837 #	822	-0-	-15 B	-971	822	2		N	-0-			-0-
02	756 #	727	-0-	-29 B	-1000	727	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-693							
03	837 #	857	-0-	20 B	-287	857	2		N	-0-			-0-
04	810 #	726	-0-	-84 B	-371	726	2		N	-0-			-0-
05	837 #	884	-0-	47 B	-324	884	2		N	-0-			-0-
06	840 #	864	-0-	24 B	-300	864	2		N	-0-			-0-
07	868 #	838	-0-	-30 B	-330	838	2		N	-0-			-0-
08	899 #	875	-0-	-24 B	-354	875	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-138	CANCELLED UNDERAGE ->		-216							
09	870 #	862	-0-	-8 B	-146	862	2		N	-0-			-0-
10	899 #	880	-0-	-19 B	-165	880	2		N	-0-			-0-
11	870 #	832	-0-	-38 B	-203	832	2		N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1102				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 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	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 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 #	55	-0-	-7 B	-47	55	2		N	-0-			-0-
02	56 #	49	-0-	-7 B	-54	49	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-10							
03	62 #	57	-0-	-5 B	-49	57	2		N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12 B	-61	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	59	-0-	-3 B	-64	59	2		N	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2 B	-66	58	2		N	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6 B	-72	56	2		N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4 B	-76	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-44							
09	60 #	57	-0-	-3 B	-35	57	2		N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3 B	-38	59	2		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5 B	-43	55	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-105				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	199	-0-	-18 B	-48	199	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	182	-0-	14 B	-34	182	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34													
03	217 #	195	-0-	-22 B	-56	195	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	128	-0-	-82 B	-138	128	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	190	-0-	-27 B	-165	190	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	191	-0-	-19 B	-184	191	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	188	-0-	-29 B	-213	188	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18 B	-231	168	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -197 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
09	180 #	102	-0-	-78 B	-275	102	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	130	-0-	-56 B	-331	130	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	186	-0-	6 B	-325	186	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12 B	-337	174	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
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	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
02	784 #	696	-0-	-88 B	-88	696	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88													
03	992 #	891	-0-	-101 B	-189	891	2		Y	-0-			-0-
04	960 #	331	-0-	-629 B	-818	331	2		Y	-0-			-0-
05	992 #	518	-0-	-474 B	-1292	518	2		Y	-0-			-0-
06	900 #	635	-0-	-265 B	-1557	635	2		Y	-0-			-0-
07	899 #	479	-0-	-420 B	-1977	479	3		Y	-0-			-0-
08	899 #	687	-0-	-212 B	-2189	687	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101 CANCELLED UNDERAGE -> -88													
09	630 #	820	-0-	190 B	-1911	820	3		Y	-0-			-0-
10	651 #	750	-0-	99 B	-1812	750	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	822	-0-	192 B	-1620	822	2		Y	-0-			-0-
12	837 #	753	-0-	-84 B	-1704	753	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-				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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	-0-	-0-	-1426	B	-7219			N	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	B	-7919			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7271 CANCELLED UNDERAGE -> -648													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7271													
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 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5344			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5344			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3369 CANCELLED UNDERAGE -> -1975													
03	2 #	-0-	-0-	-2	B	-3371			N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	B	-3373			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -3369													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4			N	-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
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-4402 B	-45296			Y	-0-			-0-
02	2268 #	-0-	-0-	-2268 B	-47564			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37702 CANCELLED UNDERAGE -> -9862												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -37702												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -2970												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -240												
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-

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	62 #	9	-0-	-53 B	-7390	9	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-7446				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3474	CANCELLED UNDERAGE ->		-3972							
03	217 #	1	-0-	-216 B	-3690	1	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	1	-0-	-59 B	-3749	1	3		Y	-0-			-0-
05	9 #	2	-0-	-7 B	-3756	2	3		Y	-0-			-0-
06	9 #	3	-0-	-6 B	-3762	3	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	281	-0-	281 B	-3481	281	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	414	-0-	414 B	-3067	414	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-288	CANCELLED UNDERAGE ->		-2779							
09	T. A.	436	-0-	436 B	148	436	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	489	-0-	489 B	637	489	3		Y	-0-			-0-
11	1153 R	516	-0-	-637 B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
*12	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	832	-0-	832 B	-2327	832	3		Y	-0-			-0-
02	308 #	463	-0-	155 B	-2172	463	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1159	CANCELLED UNDERAGE ->		-1013							
03	341 #	710	-0-	369 B	-790	710	3		Y	-0-			-0-
04	690 #	284	-0-	-406 B	-1196	284	3		Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1909				Y	-0-			-0-
06	690 #	71	-0-	-619 B	-2528	71	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3024				Y	-0-			-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3520				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2730	CANCELLED UNDERAGE ->		-790							
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3000				Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3062				Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-3122				Y	-0-			-0-
12	0 #	10	-0-	10 B	-3112	10	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1	-0-	1 B	-248	1	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4 B	-244	4	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-244							
03	T. A.	8	-0-	8 B	8	8	3		Y	-0-			-0-
04	8 R	-0-	-0-	-8 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4				Y	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8 B	-12				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-4551					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-244	CANCELLED UNDERAGE ->		-4307										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-244										
*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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753 R	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
02	1652 #	991	-0-	-661	B	-661	991	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-661													
03	1829 #	1449	-0-	-380	B	-1041	1449	3			N	-0-				-0-
04	1770 #	31	-0-	-1739	B	-2780	31	3			N	-0-				-0-
05	1829 #	42	-0-	-1787	B	-4567	42	3			N	-0-				-0-
06	1770 #	662	-0-	-1108	B	-5675	534	3	128	9	N	116	52	1		64
07	1457 #	794	-0-	-663	B	-6338	727	3	67	9	N	61	78	1		47
08	1457 #	761	-0-	-696	B	-7034	683	3	78	9	N	71	69	1		49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6373	CANCELLED UNDERAGE ->		-661										
09	660 #	874	-0-	214	B	-6159	796	3	78	9	N	71	69	1		51
10	806 #	838	-0-	32	B	-6127	764	3	74	9	N	67	76	1		42
11	780 #	863	-0-	83	B	-6044	798	3	65	9	N	59	64	1		37
12	899 #	836	-0-	-63	B	-6107	760	3	76	9	N	69	53	1		53

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	620	-0-	-93 B	-678	618	3	2	9	N	2					225
02	616 #	586	-0-	-30 B	-708	585	3	1	9	N	1					226
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-261	CANCELLED UNDERAGE ->	-447										
03	651 #	781	-0-	130 B	-131	779	3	2	9	N	2					228
04	780 #	407	-0-	-373 B	-504	405	3	2	9	N	2					230
05	806 #	689	-0-	-117 B	-621	685	3	4	9	N	4					234
06	750 #	656	-0-	-94 B	-715	655	3	1	9	N	1					235
07	775 #	646	-0-	-129 B	-844	642	3	4	9	N	4					239
08	775 #	678	-0-	-97 B	-941	675	3	3	9	N	3					242
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-810	CANCELLED UNDERAGE ->	-131										
09	660 #	736	-0-	76 B	-734	736	3			N	-0-					242
10	682 #	615	-0-	-67 B	-801	612	3	3	9	N	3					245
11	660 #	704	-0-	44 B	-757	704	3			N	-0-					245
12	775 #	681	-0-	-94 B	-851	681	3			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	11 #	7	-0-	-4 B	-161	7	3			N	-0-					-0-
02	0 #	23	-0-	23 B	-138	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-107	CANCELLED UNDERAGE ->	-31										
03	949 R	1056	-0-	107 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	2171 R	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2580 R	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2573 #	2047	-0-	-526 B	-526	2047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-526												
09	2490 #	1664	-0-	-826 B	-1352	1664	3			N	-0-					-0-
10	2573 #	1656	-0-	-917 B	-2269	1656	1			N	-0-					-0-
11	2400 #	1990	-0-	-410 B	-2679	1990	3			N	-0-					-0-
12	2480 #	2042	-0-	-438 B	-3117	2042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	1069	-0-	139 B	-1078	1069	3			N	-0-					44
02	952 #	839	-0-	-113 B	-1191	839	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-559	CANCELLED UNDERAGE ->		-632									
03	1085 #	740	-0-	-345 B	-904	740	3			N	-0-					44
04	1050 #	387	-0-	-663 B	-1567	387	3			N	-0-					44
05	1085 #	373	-0-	-712 B	-2279	373	3			N	-0-					44
06	1020 #	406	-0-	-614 B	-2893	406	3			N	-0-					44
07	930 #	933	-0-	3 B	-2890	933	3			N	-0-					44
08	744 #	954	-0-	210 B	-2680	954	3			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2334	CANCELLED UNDERAGE ->		-346									
09	390 #	830	-0-	440 B	-1894	830	3			N	-0-					44
10	930 #	594	-0-	-336 B	-2230	594	1			N	-0-					44
11	930 #	970	-0-	40 B	-2190	970	3			N	-0-					44
12	961 #	920	-0-	-41 B	-2231	920	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,015 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	837 #	745	-0-	-92 B	-843	733	3	12	9	N	11					199
02	756 #	630	-0-	-126 B	-969	622	3	8	9	N	7					206
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450	CANCELLED UNDERAGE ->		-519									
03	837 #	709	-0-	-128 B	-578	698	3	11	9	N	10	156	1			60
04	720 #	464	-0-	-256 B	-834	457	3	7	9	N	6					66
05	744 #	734	-0-	-10 B	-844	717	3	17	9	N	15					81
06	720 #	721	-0-	1 B	-843	709	3	12	9	N	11					92
07	713 #	680	-0-	-33 B	-876	668	3	12	9	N	11					103
08	744 #	651	-0-	-93 B	-969	640	3	11	9	N	10					113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-520	CANCELLED UNDERAGE ->		-449									
09	720 #	632	-0-	-88 B	-608	617	3	15	9	N	14					127
10	744 #	413	-0-	-331 B	-939	412	1	1	9	N	1					128
11	720 #	633	-0-	-87 B	-1026	631	3	2	9	N	2					130
12	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1708					N	5					135

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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

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	961 #	523	-0-	-438 B	-2926	521	2	2	9	N	2	171	1			101
02	840 #	337	-0-	-503 B	-3429	313	2	24	9	N	22					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1970 CANCELLED UNDERAGE -> -1459																
03	527 #	334	-0-	-193 B	-2163	325	2	9	9	N	8					131
04	840 #	377	-0-	-463 B	-2626	358	2	19	9	N	17					148
05	868 #	92	-0-	-776 B	-3402	80	2	12	9	N	11					159
06	510 #	87	-0-	-423 B	-3825	70	2	17	9	N	15					174
07	403 #	107	-0-	-296 B	-4121	90	2	17	9	N	15					189
08	403 #	68	-0-	-335 B	-4456	54	2	14	9	N	13					202
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2486 CANCELLED UNDERAGE -> -1970																
09	390 #	22	-0-	-368 B	-2854	10	2	12	9	N	11					213
10	0 #	15	-0-	15 B	-2839	3	2	12	9	N	11					224
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2929					N	13					240
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-3022					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	600 #	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	744 #	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	744 #	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	600 #	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	620 #	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 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

01	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	N	11					39
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					48
03	1395 #	1272	-0-	-123	-0-	1260	2	12	9	N	11					59
04	1350 #	830	-0-	-520	-0-	818	2	12	9	N	11					70
05	1395 #	1195	-0-	-200	-0-	1186	2	9	9	N	8					78
06	1260 #	794	-0-	-466	-0-	783	2	11	9	N	10					88
07	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					105
08	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1255	2	28	9	N	25					130
09	1170 #	1036	-0-	-134	-0-	1027	2	9	9	N	8					138
10	1457 #	269	-0-	-1188	-0-	268	2	1	9	N	1					139
11	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	N	15					154
12	1457 #	1352	-0-	-105	-0-	1341	2	11	9	N	10					164

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	478	-0-	-838	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	317	-0-	-1140	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	240	-0-	-1170	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	259	-0-	-1198	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

01	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,434 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	1519 #	951	-0-	-568	-0-	896	3	55	9	N	50					421
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510	3	76	4	N	38	174	1			285
						42	9									
03	992 N	90	-0-	-902	-0-	18	4	72	9	N	65	156	1			194
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	707	3	3	4	N	109					303
						120	9									
05	682 N	291	-0-	-391	-0-	192	4	99	9	N	90	165	1			228
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	315	3	54	9	N	49					277
07	868 N	385	-0-	-483	-0-	333	3	52	9	N	47					324
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	374	3	64	9	N	58					382
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	N	62					444
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	845	3	66	9	N	60					504
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	588	3	23	9	N	21					525
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	N	36					561

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	437	-0-	437	437	437	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4612	-0-	4612	5049	4612	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3462	-0-	3462	8511	3462	3	N	-0-			-0-
08	12254 X	3743	-0-	-8511	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
10	4774 X	2040	-0-	-2734	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
11	154 X	-0-	-0-	-154	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

01	5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2	N	-0-			-0-
02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-			-0-
03	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	5460	-0-	-90	-0-	5460	2	N	-0-			-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5319	-0-	-231	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5655	-0-	-80	-0-	5655	2	N	-0-			-0-
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	5530	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5664	-0-	-288	-0-	5664	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5361	-0-	-429	-0-	5361	2	N	-0-			-0-
12	5983 X	5560	-0-	-423	-0-	5560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14342	-0-	-879	-0-	14342	2		N	-0-			-0-
02	13748 X	12041	-0-	-1707	-0-	12041	2		N	-0-			-0-
03	15221 X	14991	-0-	-230	-0-	14991	2		N	-0-			-0-
04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2		N	-0-			-0-
05	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2		N	-0-			-0-
06	14520 X	14083	-0-	-437	-0-	14083	2		N	-0-			-0-
07	15221 X	14501	-0-	-720	-0-	14501	2		N	-0-			-0-
08	15221 X	14531	-0-	-690	-0-	14531	2		N	-0-			-0-
09	14730 X	13407	-0-	-1323	-0-	13407	2		N	-0-			-0-
10	14880 X	13718	-0-	-1162	-0-	13718	2		N	-0-			-0-
11	14070 X	12719	-0-	-1351	-0-	12719	2		N	-0-			-0-
12	14539 X	14461	-0-	-78	-0-	14461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13175 X	13012	-0-	-163	-0-	13012	2		N	-0-			-0-
02	11816 X	11704	-0-	-112	-0-	11704	2		N	-0-			-0-
03	13082 X	12913	-0-	-169	-0-	12913	2		N	-0-			-0-
04	12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417	2		N	-0-			-0-
05	13051 X	12575	-0-	-476	-0-	12575	2		N	-0-			-0-
06	12600 X	12276	-0-	-324	-0-	12276	2		N	-0-			-0-
07	12958 X	12644	-0-	-314	-0-	12644	2		N	-0-			-0-
08	12834 X	12577	-0-	-257	-0-	12577	2		N	-0-			-0-
09	12420 X	12098	-0-	-322	-0-	12098	2		N	-0-			-0-
10	12679 X	12500	-0-	-179	-0-	12500	2		N	-0-			-0-
11	12270 X	11635	-0-	-635	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
12	12648 X	1452	-0-	-11196	-0-	1452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,803 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
12	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13213	-0-	-303	-0-	13213	2		N	-0-			-0-
02	12124 X	11799	-0-	-325	-0-	11799	2		N	-0-			-0-
03	13423 X	12814	-0-	-609	-0-	12814	2		N	-0-			-0-
04	12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107	2		N	-0-			-0-
05	13268 X	12824	-0-	-444	-0-	12824	2		N	-0-			-0-
06	12780 X	12237	-0-	-543	-0-	12237	2		N	-0-			-0-
07	13051 X	12782	-0-	-269	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
08	12834 X	12598	-0-	-236	-0-	12598	2		N	-0-			-0-
09	12420 X	12338	-0-	-82	-0-	12338	2		N	-0-			-0-
10	12834 X	12563	-0-	-271	-0-	12563	2		N	-0-			-0-
11	12360 X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2		N	-0-			-0-
12	12772 X	12729	-0-	-43	-0-	12729	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

01	28458 X	27931	-0-	-527	-0-	27931	2		N	-0-			-0-
02	26460 X	25391	-0-	-1069	-0-	25391	2		N	-0-			-0-
03	28675 X	28121	-0-	-554	-0-	28121	2		N	-0-			-0-
04	27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009	2		N	-0-			-0-
05	28458 X	27924	-0-	-534	-0-	27924	2		N	-0-			-0-
06	27210 X	26901	-0-	-309	-0-	26901	2		N	-0-			-0-
07	28117 X	27101	-0-	-1016	-0-	27101	2		N	-0-			-0-
08	27156 X	26295	-0-	-861	-0-	26295	2		N	-0-			-0-
09	26280 X	25887	-0-	-393	-0-	25887	2		N	-0-			-0-
10	27156 X	26458	-0-	-698	-0-	26458	2		N	-0-			-0-
11	26280 X	25600	-0-	-680	-0-	25600	2		N	-0-			-0-
12	27094 X	27033	-0-	-61	-0-	27033	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

01	6758 X	5431	-0-	-1327	-0-	5431	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	3359	-0-	-1961	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	2519	-0-	-2731	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	1622	-0-	-3803	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
08	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2		N	-0-			-0-
09	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2		N	-0-			-0-
10	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2		N	-0-			-0-
11	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2		N	-0-			-0-
*12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-677	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	710	-0-	-326	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14663	X	14137	-0-	-526	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12689	-0-	-555	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13535	-0-	-1097	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13337	-0-	-613	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13612	-0-	-431	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14637	-0-	-150	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13409	-0-	-901	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14322	-0-	-465	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12653	-0-	-1507	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
*12	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,463 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	870	N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	607	-0-	-563	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
*12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 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	2759	N	2475	-0-	-284	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2066	-0-	-426	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2213	-0-	-546	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2037	-0-	-363	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1063	-0-	-1231	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	386	-0-	-2373	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	19025	-0-	-4318	-0-	19025	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15753	-0-	15753	15753	15753	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21404	-0-	21404	37157	21404	3			N	-0-					-0-
04	56047	X	18890	-0-	-37157	-0-	18890	3			N	-0-					-0-
05	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
06	20700	X	16861	-0-	-3839	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	19815	-0-	-1575	-0-	19815	3			N	-0-					-0-
08	21390	X	20572	-0-	-818	-0-	20572	3			N	-0-					-0-
09	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3			N	-0-					-0-
10	20677	X	20258	-0-	-419	-0-	20258	3			N	-0-					-0-
11	19920	X	19249	-0-	-671	-0-	19249	3			N	-0-					-0-
12	21204	X	18712	-0-	-2492	-0-	18712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	698	12	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-
10	698	X	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	32694	-0-	-1406	-0-	32694	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30885	-0-	30885	30885	30885	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33767	-0-	33767	64652	33767	3			N	-0-					-0-
04	96138	X	31486	-0-	-64652	-0-	31486	3			N	-0-					-0-
05	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
06	33090	X	29807	-0-	-3283	-0-	29807	3			N	-0-					-0-
07	34193	X	33323	-0-	-870	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	31361	-0-	-2398	-0-	31361	3			N	-0-					-0-
09	31500	X	30804	-0-	-696	-0-	30804	3			N	-0-					-0-
10	33325	X	31829	-0-	-1496	-0-	31829	3			N	-0-					-0-
11	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	3			N	-0-					-0-
12	33325	X	32539	-0-	-786	-0-	32539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

01	18631 X	18445	-0-	-186	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
02	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
03	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
04	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
06	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
07	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	18290 X	17895	-0-	-395	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
09	17700 X	16649	-0-	-1051	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
10	18166 X	18116	-0-	-50	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
11	17310 X	17154	-0-	-156	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
12	17887 X	17451	-0-	-436	-0-	17451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
02	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10344	3	1538	4	N	-0-					-0-
03	13516 X	332	-0-	-13184	-0-	332	4			N	-0-					-0-
04	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13042	3	57	4	N	-0-					-0-
05	13516 X	6003	-0-	-7513	-0-	6003	4			N	-0-					-0-
06	13080 X	9336	-0-	-3744	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
07	13547 X	9846	-0-	-3701	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
08	13547 X	10211	-0-	-3336	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
09	13110 X	10089	-0-	-3021	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
10	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
11	9870 X	9696	-0-	-174	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
12	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14618	-0-	11518	11518	14618	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	25026	-0-	22026	33544	25026	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	18850	-0-	15750	49294	18850	3			N	-0-					-0-
08	61355	X	12061	-0-	-49294	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133765	X	126437	-0-	-7328	-0-	126429	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	124880	X	116388	-0-	-8492	-0-	116388	3			N	-0-					-0-
03	138260	X	136834	-0-	-1426	-0-	136814	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	133800	X	124198	-0-	-9602	-0-	124187	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	136865	X	126580	-0-	-10285	-0-	126571	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	132420	X	104575	-0-	-27845	-0-	104571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	136834	X	133156	-0-	-3678	-0-	133147	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	126825	X	126825	-0-	-0-	-0-	126816	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	124200	X	123981	-0-	-219	-0-	123981	3			N	-0-					-0-
10	133145	X	124498	-0-	-8647	-0-	124476	3	22	9	N	20	20	8			-0-
11	128850	X	117585	-0-	-11265	-0-	117582	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	133145	X	119006	-0-	-14139	-0-	118992	3	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	41581	2		N	-0-			-0-
02	37772 X	36575	-0-	-1197	-0-	36575	2		N	-0-			-0-
03	41819 X	39035	-0-	-2784	-0-	39035	2		N	-0-			-0-
04	40470 X	38500	-0-	-1970	-0-	38500	2		N	-0-			-0-
05	41571 X	33565	-0-	-8006	-0-	33565	2		N	-0-			-0-
06	40230 X	27457	-0-	-12773	-0-	27457	2		N	-0-			-0-
07	40486 X	32956	-0-	-7530	-0-	32956	2		N	-0-			-0-
08	39773 X	33818	-0-	-5955	-0-	33818	2		N	-0-			-0-
09	38490 X	26640	-0-	-11850	-0-	26640	2		N	-0-			-0-
10	33573 X	32948	-0-	-625	-0-	32948	2		N	-0-			-0-
11	34637 X	34637	-0-	-0-	-0-	34637	2		N	-0-			-0-
12	33821 X	21458	-0-	-12363	-0-	21458	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12958 X	2021	-0-	-10937	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	6	-0-	-3018	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
04	2580 X	9	-0-	-2571	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	44	-0-	-1971	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	1950 X	4	-0-	-1946	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 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	27962 X	26346	-0-	-1616	-0-	26346	2		N	-0-			-0-
02	24612 X	24102	-0-	-510	-0-	24102	2		N	-0-			-0-
03	26350 X	25333	-0-	-1017	-0-	25333	2		N	-0-			-0-
04	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25841	2		N	-0-			-0-
05	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2		N	-0-			-0-
06	25830 X	25423	-0-	-407	-0-	25423	2		N	-0-			-0-
07	26691 X	26347	-0-	-344	-0-	26347	2		N	-0-			-0-
08	26877 X	26509	-0-	-368	-0-	26509	2		N	-0-			-0-
09	26010 X	25280	-0-	-730	-0-	25280	2		N	-0-			-0-
10	26877 X	26264	-0-	-613	-0-	26264	2		N	-0-			-0-
11	25650 X	21787	-0-	-3863	-0-	21787	2		N	-0-			-0-
12	26505 X	26280	-0-	-225	-0-	26280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	50530 X	45215	-0-	-5315	-0-	45215	2		N	-0-			-0-
02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	42053	2		N	-0-			-0-
03	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	46880	2		N	-0-			-0-
04	45210 X	43381	-0-	-1829	-0-	43381	2		N	-0-			-0-
05	46717 X	43289	-0-	-3428	-0-	43289	2		N	-0-			-0-
06	45360 X	41937	-0-	-3423	-0-	41937	2		N	-0-			-0-
07	46872 X	43442	-0-	-3430	-0-	43442	2		N	-0-			-0-
08	45198 X	42552	-0-	-2646	-0-	42552	2		N	-0-			-0-
09	43380 X	40426	-0-	-2954	-0-	40426	2		N	-0-			-0-
10	43431 X	39073	-0-	-4358	-0-	39073	2		N	-0-			-0-
11	42030 X	40397	-0-	-1633	-0-	40397	2		N	-0-			-0-
12	43431 X	41530	-0-	-1901	-0-	41530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 510,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,182 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	21700 X	21584	-0-	-116	-0-	21584	2		N	-0-			-0-
02	19516 X	19505	-0-	-11	-0-	19505	2		N	-0-			-0-
03	21607 X	21555	-0-	-52	-0-	21555	2		N	-0-			-0-
04	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2		N	-0-			-0-
05	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2		N	-0-			-0-
06	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2		N	-0-			-0-
07	21646 X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2		N	-0-			-0-
08	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2		N	-0-			-0-
09	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2		N	-0-			-0-
10	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2		N	-0-			-0-
11	20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2		N	-0-			-0-
12	21452 X	21382	-0-	-70	-0-	21382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
05	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
06	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21388	-0-	-901	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18937	-0-	-2633	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	7012	-0-	-15277	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20035	-0-	-695	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	19354	-0-	-2067	-0-	19354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8561	-0-	-677	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
02	8316 X	7684	-0-	-632	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
03	9207 X	9056	-0-	-151	-0-	9056	2		N	-0-			-0-
04	8910 X	8520	-0-	-390	-0-	8520	2		N	-0-			-0-
05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2		N	-0-			-0-
07	9052 X	8804	-0-	-248	-0-	8804	2		N	-0-			-0-
08	8897 X	8849	-0-	-48	-0-	8849	2		N	-0-			-0-
09	8610 X	8393	-0-	-217	-0-	8393	2		N	-0-			-0-
10	8897 X	8231	-0-	-666	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
11	8610 X	8256	-0-	-354	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
*12	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	62620 X	53987	-0-	-8633	-0-	53987	2		N	-0-			-0-
02	55440 X	48433	-0-	-7007	-0-	48433	2		N	-0-			-0-
03	59303 X	53716	-0-	-5587	-0-	53716	2		N	-0-			-0-
04	52260 X	51606	-0-	-654	-0-	51606	2		N	-0-			-0-
05	54002 X	51788	-0-	-2214	-0-	51788	2		N	-0-			-0-
06	52260 X	47772	-0-	-4488	-0-	47772	2		N	-0-			-0-
07	53723 X	50981	-0-	-2742	-0-	50981	2		N	-0-			-0-
08	53723 X	51380	-0-	-2343	-0-	51380	2		N	-0-			-0-
09	51600 X	46695	-0-	-4905	-0-	46695	2		N	-0-			-0-
10	51801 X	48451	-0-	-3350	-0-	48451	2		N	-0-			-0-
11	49710 X	44556	-0-	-5154	-0-	44556	2		N	-0-			-0-
12	51367 X	47799	-0-	-3568	-0-	47799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 597,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

01	41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	41006	2		N	-0-			-0-
02	35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2		N	-0-			-0-
03	37944 X	37666	-0-	-278	-0-	37666	2		N	-0-			-0-
04	38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2		N	-0-			-0-
05	37944 X	36869	-0-	-1075	-0-	36869	2		N	-0-			-0-
06	36720 X	36695	-0-	-25	-0-	36695	2		N	-0-			-0-
07	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2		N	-0-			-0-
08	39776 X	39776	-0-	-0-	-0-	39776	2		N	-0-			-0-
09	36692 X	36692	-0-	-0-	-0-	36692	2		N	-0-			-0-
10	36549 X	35653	-0-	-896	-0-	35653	2		N	-0-			-0-
11	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2		N	-0-			-0-
*12	38165 X	38165	-0-	-0-	-0-	38165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	8525	X	8187	-0-	-338	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 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	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	25867	-0-	-353	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	26863	-0-	-231	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26314	-0-	-1214	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	24886	-0-	-1754	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	25982	-0-	-895	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
11	26010	X	25139	-0-	-871	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	24746	-0-	-2131	-0-	24746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	50176	-0-	-540	-0-	50176	2			N	-0-					-0-
02	47012	X	42230	-0-	-4782	-0-	42230	2			N	-0-					-0-
03	52049	X	48181	-0-	-3868	-0-	48181	2			N	-0-					-0-
04	50370	X	45970	-0-	-4400	-0-	45970	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2			N	-0-					-0-
06	48570	X	43888	-0-	-4682	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	45553	-0-	-2621	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
08	48174	X	45673	-0-	-2501	-0-	45673	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	41371	-0-	-4589	-0-	41371	2			N	-0-					-0-
10	46283	X	40914	-0-	-5369	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
11	44190	X	42739	-0-	-1451	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	41266	-0-	-4397	-0-	41266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,236 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	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	15841 X	15140	-0-	-701	-0-	15140	2		N	-0-			-0-
02	14308 X	13269	-0-	-1039	-0-	13269	2		N	-0-			-0-
03	15841 X	15207	-0-	-634	-0-	15207	2		N	-0-			-0-
04	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2		N	-0-			-0-
05	15345 X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2		N	-0-			-0-
06	14730 X	14580	-0-	-150	-0-	14580	2		N	-0-			-0-
07	15438 X	15164	-0-	-274	-0-	15164	2		N	-0-			-0-
08	15438 X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2		N	-0-			-0-
09	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2		N	-0-			-0-
10	15159 X	13749	-0-	-1410	-0-	13749	2		N	-0-			-0-
11	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2		N	-0-			-0-
12	15655 X	12974	-0-	-2681	-0-	12974	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	47	-0-	-1333	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	27	-0-	-1399	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4416	-0-	1316	1316	4416	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	5437	-0-	2337	3653	5437	2		N	-0-			-0-
09	9113 X	5460	-0-	-3653	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
10	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
*12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62126 X	62126	-0-	-0-	-0-	62126	2		N	-0-			-0-
02	56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	56613	2		N	-0-			-0-
03	63612 X	61479	-0-	-2133	-0-	61479	2		N	-0-			-0-
04	61560 X	59034	-0-	-2526	-0-	59034	2		N	-0-			-0-
05	63085 X	60555	-0-	-2530	-0-	60555	2		N	-0-			-0-
06	60660 X	57974	-0-	-2686	-0-	57974	2		N	-0-			-0-
07	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2		N	-0-			-0-
08	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2		N	-0-			-0-
09	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2		N	-0-			-0-
10	64276 X	64276	-0-	-0-	-0-	64276	2		N	-0-			-0-
11	60257 X	60257	-0-	-0-	-0-	60257	2		N	-0-			-0-
12	60884 X	60241	-0-	-643	-0-	60241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 732,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

01	91884 X	88466	-0-	-3418	-0-	88466	2		N	-0-			-0-
02	83776 X	81946	-0-	-1830	-0-	81946	2		N	-0-			-0-
03	92752 X	89621	-0-	-3131	-0-	89621	2		N	-0-			-0-
04	89760 X	85167	-0-	-4593	-0-	85167	2		N	-0-			-0-
05	90737 X	86178	-0-	-4559	-0-	86178	2		N	-0-			-0-
06	87810 X	74628	-0-	-13182	-0-	74628	2		N	-0-			-0-
07	90737 X	87321	-0-	-3416	-0-	87321	2		N	-0-			-0-
08	88009 X	87137	-0-	-872	-0-	87137	2		N	-0-			-0-
09	85413 X	85413	-0-	-0-	-0-	85413	2		N	-0-			-0-
10	87327 X	86364	-0-	-963	-0-	86364	2		N	-0-			-0-
11	84510 X	84035	-0-	-475	-0-	84035	2		N	-0-			-0-
12	88009 X	86578	-0-	-1431	-0-	86578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022,854 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

01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	480 N	132	-0-	-348	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	19158	X	11998	-0-	-7160	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	10069	-0-	-8775	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	17688	-0-	-3175	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18156	-0-	-2034	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17110	-0-	-1490	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16505	-0-	-2035	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17331	-0-	-1827	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	17076	-0-	-1464	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
*12	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125457	X	124175	-0-	-1282	-0-	124175	2			N	-0-					-0-
02	115024	X	110812	-0-	-4212	-0-	110812	2			N	-0-					-0-
03	127348	X	125035	-0-	-2313	-0-	125035	2			N	-0-					-0-
04	121110	X	119429	-0-	-1681	-0-	119429	2			N	-0-					-0-
05	124186	X	117623	-0-	-6563	-0-	117623	2			N	-0-					-0-
06	120990	X	118345	-0-	-2645	-0-	118345	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	122723	-0-	-2300	-0-	122723	2			N	-0-					-0-
08	124651	X	118685	-0-	-5966	-0-	118685	2			N	-0-					-0-
09	119430	X	116554	-0-	-2876	-0-	116554	2			N	-0-					-0-
10	122729	X	120425	-0-	-2304	-0-	120425	2			N	-0-					-0-
11	118770	X	114162	-0-	-4608	-0-	114162	2			N	-0-					-0-
12	122729	X	114400	-0-	-8329	-0-	114400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2		N	-0-			-0-
02	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2		N	-0-			-0-
03	29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	2		N	-0-			-0-
04	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	2		N	-0-			-0-
05	28923 X	27712	-0-	-1211	-0-	27712	2		N	-0-			-0-
06	27990 X	25713	-0-	-2277	-0-	25713	2		N	-0-			-0-
07	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	30157	2		N	-0-			-0-
08	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	29919	2		N	-0-			-0-
09	28765 X	28765	-0-	-0-	-0-	28765	2		N	-0-			-0-
10	29760 X	28922	-0-	-838	-0-	28922	2		N	-0-			-0-
11	28800 X	27845	-0-	-955	-0-	27845	2		N	-0-			-0-
*12	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	29847	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

01	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2		N	-0-			-0-
02	38444 X	37389	-0-	-1055	-0-	37389	2		N	-0-			-0-
03	42563 X	40776	-0-	-1787	-0-	40776	2		N	-0-			-0-
04	41190 X	39435	-0-	-1755	-0-	39435	2		N	-0-			-0-
05	42098 X	40452	-0-	-1646	-0-	40452	2		N	-0-			-0-
06	40050 X	34660	-0-	-5390	-0-	34660	2		N	-0-			-0-
07	41385 X	38483	-0-	-2902	-0-	38483	2		N	-0-			-0-
08	40765 X	40279	-0-	-486	-0-	40279	2		N	-0-			-0-
09	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	40395	2		N	-0-			-0-
10	40455 X	39798	-0-	-657	-0-	39798	2		N	-0-			-0-
11	38970 X	37713	-0-	-1257	-0-	37713	2		N	-0-			-0-
12	41757 X	40331	-0-	-1426	-0-	40331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

01	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	28629	2		N	-0-			-0-
02	25900 X	25513	-0-	-387	-0-	25513	2		N	-0-			-0-
03	28675 X	28382	-0-	-293	-0-	28382	2		N	-0-			-0-
04	27750 X	27638	-0-	-112	-0-	27638	2		N	-0-			-0-
05	28644 X	28269	-0-	-375	-0-	28269	2		N	-0-			-0-
06	27720 X	26838	-0-	-882	-0-	26838	2		N	-0-			-0-
07	28551 X	28019	-0-	-532	-0-	28019	2		N	-0-			-0-
08	28551 X	27722	-0-	-829	-0-	27722	2		N	-0-			-0-
09	27630 X	27094	-0-	-536	-0-	27094	2		N	-0-			-0-
10	28272 X	25475	-0-	-2797	-0-	25475	2		N	-0-			-0-
11	27120 X	26228	-0-	-892	-0-	26228	2		N	-0-			-0-
12	28024 X	27860	-0-	-164	-0-	27860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7836	-0-	-100	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7009	-0-	-299	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7308	-0-	-522	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7455	-0-	-135	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7664	-0-	-86	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7403	-0-	-67	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7381	-0-	-359	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

01	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
02	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
03	33544	X	33544	-0-	-0-	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	25484	-0-	-1610	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	24814	-0-	-1406	-0-	24814	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	16243	-0-	-10851	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	17265	-0-	-12123	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	9881	-0-	-18559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	9456	-0-	-16181	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	4986	-0-	-19824	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	19003	X	16236	-0-	-2767	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	13699	-0-	-3465	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15770	-0-	-3233	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14087	-0-	-2803	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14035	-0-	-2302	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12800	-0-	-2920	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12826	-0-	-2953	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12713	-0-	-2260	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	8822	-0-	-5278	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13144	-0-	-899	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
11	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
*12	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 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

01	114731	X	109307	-0-	-5424	-0-	109306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		85916	-0-	85916	85916	85916	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		111324	-0-	111324	197240	111324	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108035	-0-	108035	305275	108035	2			N	-0-					-0-
05	379787	X	74512	-0-	-305275	-0-	74512	2			N	-0-					-0-
06	107730	X	105948	-0-	-1782	-0-	105948	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	105537	-0-	-6094	-0-	105537	2			N	-0-					-0-
08	111631	X	109173	-0-	-2458	-0-	109173	2			N	-0-					-0-
09	108030	X	105546	-0-	-2484	-0-	105546	2			N	-0-					-0-
10	110443	X	110443	-0-	-0-	-0-	110443	2			N	-0-					-0-
11	105960	X	101096	-0-	-4864	-0-	101096	2			N	-0-					-0-
*12	109980	X	109980	-0-	-0-	-0-	109980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	17629	-0-	17629	17629	17629	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19684	-0-	19684	37313	19684	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20188	-0-	20188	57501	20188	2			N	-0-					-0-
05	76772 X	19271	-0-	-57501	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	20100 X	17986	-0-	-2114	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
07	21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	21013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20863 X	20508	-0-	-355	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
09	20190 X	19808	-0-	-382	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
10	21018 X	19976	-0-	-1042	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
11	20340 X	17971	-0-	-2369	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
12	21018 X	20057	-0-	-961	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	17577 X	14881	-0-	-2696	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	14916	-0-	14916	14916	14916	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17888	-0-	17888	32804	17888	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15834	-0-	15834	48638	15834	2			N	-0-					-0-
05	64803 X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	17310 X	16417	-0-	-893	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	17887 X	16818	-0-	-1069	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
08	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
09	24346 X	24346	-0-	-0-	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
10	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	24154	2			N	-0-					-0-
11	28593 X	28593	-0-	-0-	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
*12	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
03	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
06	9450 X	9212	-0-	-238	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
08	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
09	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
10	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	3			N	-0-					-0-
*12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	67704	X	58381	-0-	-9323	-0-	58381	3			N	-0-					-0-
02	61152	X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3			N	-0-					-0-
03	67704	X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3			N	-0-					-0-
04	66988	X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3			N	-0-					-0-
05	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					N	-0-					-0-
06	61620	X	52117	-0-	-9503	-0-	52117	3			N	-0-					-0-
07	70569	X	70569	-0-	-0-	-0-	70569	3			N	-0-					-0-
08	67859	X	65965	-0-	-1894	-0-	65965	3			N	-0-					-0-
09	65670	X	58430	-0-	-7240	-0-	58430	3			N	-0-					-0-
10	67859	X	66427	-0-	-1432	-0-	66427	3			N	-0-					-0-
11	65670	X	58664	-0-	-7006	-0-	58664	3			N	-0-					-0-
12	67859	X	63822	-0-	-4037	-0-	63822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27776 X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3		N	-0-			-0-
02	25564 X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3		N	-0-			-0-
03	28303 X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3		N	-0-			-0-
04	27390 X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3		N	-0-			-0-
05	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-				N	-0-			-0-
06	26430 X	23949	-0-	-2481	-0-	23949	3		N	-0-			-0-
07	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	27759	3		N	-0-			-0-
08	27094 X	25652	-0-	-1442	-0-	25652	3		N	-0-			-0-
09	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	3		N	-0-			-0-
10	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	27622	3		N	-0-			-0-
11	26220 X	22799	-0-	-3421	-0-	22799	3		N	-0-			-0-
12	27094 X	27042	-0-	-52	-0-	27042	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 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	1240 N	170	-0-	-1070	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3852	-0-	752	752	3852	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3166	-0-	166	918	3166	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2603	-0-	-497	421	2603	3		N	-0-			-0-
11	1499 X	1078	-0-	-421	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
12	1457 X	265	-0-	-1192	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	58099 X	58099	-0-	-0-	-0-	58099	3		N	-0-			-0-
02	53123 X	53123	-0-	-0-	-0-	53123	3		N	-0-			-0-
03	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	58439	3		N	-0-			-0-
04	55668 X	55668	-0-	-0-	-0-	55668	3		N	-0-			-0-
05	56606 X	-0-	-0-	-56606	-0-				N	-0-			-0-
06	54780 X	50277	-0-	-4503	-0-	50277	3		N	-0-			-0-
07	56606 X	52625	-0-	-3981	-0-	52625	3		N	-0-			-0-
08	56513 X	49509	-0-	-7004	-0-	49509	3		N	-0-			-0-
09	54690 X	38409	-0-	-16281	-0-	38409	3		N	-0-			-0-
10	54133 X	54133	-0-	-0-	-0-	54133	3		N	-0-			-0-
11	50940 X	50001	-0-	-939	-0-	50001	3		N	-0-			-0-
12	52638 X	51330	-0-	-1308	-0-	51330	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12927 X	12128	-0-	-799	-0-	12128	3		N	-0-			-0-
02	11340 X	9443	-0-	-1897	-0-	9443	3		N	-0-			-0-
03	12555 X	10350	-0-	-2205	-0-	10350	3		N	-0-			-0-
04	12150 X	11396	-0-	-754	-0-	11396	3		N	-0-			-0-
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-				N	-0-			-0-
06	11730 X	11070	-0-	-660	-0-	11070	3		N	-0-			-0-
07	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	3		N	-0-			-0-
08	29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	29516	3		N	-0-			-0-
09	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3		N	-0-			-0-
10	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25129	3		N	-0-			-0-
11	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	3		N	-0-			-0-
*12	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 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	5952 X	4645	-0-	-1307	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	5232	5232	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5799	-0-	5799	11031	5799	2		N	-0-			-0-
04	16601 X	5570	-0-	-11031	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	5554	-0-	-56	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
07	5797 X	5721	-0-	-76	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
08	5797 X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
09	5580 X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	5564	-0-	-171	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5341	-0-	-179	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	11191 X	10441	-0-	-750	-0-	10441	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9352	-0-	9352	9352	9352	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10591	-0-	10591	19943	10591	2		N	-0-			-0-
04	29085 X	9142	-0-	-19943	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2		N	-0-			-0-
06	10260 X	9485	-0-	-775	-0-	9485	2		N	-0-			-0-
07	10602 X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2		N	-0-			-0-
08	10602 X	9964	-0-	-638	-0-	9964	2		N	-0-			-0-
09	9870 X	9651	-0-	-219	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
10	10230 X	4855	-0-	-5375	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
11	9900 X	7793	-0-	-2107	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
12	10230 X	10096	-0-	-134	-0-	10096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

01	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1390	-0-	-318	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4752	-0-	1752	1752	4752	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2696	-0-	-404	1348	2696	2		N	-0-			-0-
08	1666 N	318	-0-	-1348	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1104	-0-	-1376	-0-	1104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	815	-0-	-445	-0-	815	2	N	-0-			-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2	N	-0-			-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2	N	-0-			-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-			-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-			-0-
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	2	N	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2	N	-0-			-0-
11	960	N	537	-0-	-423	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

01	12741	X	12411	-0-	-330	-0-	12411	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10665	-0-	10665	10665	10665	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11637	-0-	11637	22302	11637	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		11014	-0-	11014	33316	11014	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		10848	-0-	10848	44164	10848	2	N	-0-			-0-
06	54886	X	10722	-0-	-44164	-0-	10722	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11493	-0-	-318	-0-	11493	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	9163	-0-	-2462	-0-	9163	2	N	-0-			-0-
09	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	9234	-0-	-2267	-0-	9234	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10801	-0-	-329	-0-	10801	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	9426	-0-	-3315	-0-	9426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28364	-0-	28364	28364	28364	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34068	-0-	34068	62432	34068	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33999	-0-	33999	96431	33999	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14182	-0-	14182	110613	14182	2		N	-0-			-0-
06	110772 X	159	-0-	-110613	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	35123 X	7648	-0-	-27475	-0-	7648	2		N	-0-			-0-
08	35123 X	6040	-0-	-29083	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
09	33990 X	5850	-0-	-28140	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
10	14167 X	5143	-0-	-9024	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
11	7410 X	6273	-0-	-1137	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
12	7657 X	6342	-0-	-1315	-0-	6342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20646 X	18323	-0-	-2323	-0-	18323	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	17370	-0-	17370	17370	17370	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20511	-0-	20511	37881	20511	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17680	-0-	17680	55561	17680	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	20201	-0-	20201	75762	20201	2		N	-0-			-0-
06	94511 X	18749	-0-	-75762	-0-	18749	2		N	-0-			-0-
07	20522 X	16692	-0-	-3830	-0-	16692	2		N	-0-			-0-
08	20522 X	16140	-0-	-4382	-0-	16140	2		N	-0-			-0-
09	19560 X	13089	-0-	-6471	-0-	13089	2		N	-0-			-0-
10	20212 X	10499	-0-	-9713	-0-	10499	2		N	-0-			-0-
11	18750 X	9550	-0-	-9200	-0-	9550	2		N	-0-			-0-
*12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	20657	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,461 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

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 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	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-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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

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	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3	N	-0-			-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	N	-0-			-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3	N	-0-			-0-
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3	N	-0-			-0-
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-			-0-
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3	N	-0-			-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-			-0-
12	2635 X	1883	-0-	-752	-0-	1883	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9458	-0-	9458	9458	9458	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13842	-0-	13842	23300	13842	3			N	-0-			-0-
04	36396 X	13096	-0-	-23300	-0-	13096	3			N	-0-			-0-
05	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			N	-0-			-0-
06	13800 X	13332	-0-	-468	-0-	13332	3			N	-0-			-0-
07	13857 X	13765	-0-	-92	-0-	13765	3			N	-0-			-0-
08	13857 X	13811	-0-	-46	-0-	13811	3			N	-0-			-0-
09	13320 X	13309	-0-	-11	-0-	13309	3			N	-0-			-0-
10	13764 X	13704	-0-	-60	-0-	13704	3			N	-0-			-0-
11	13380 X	13343	-0-	-37	-0-	13343	3			N	-0-			-0-
12	13826 X	13452	-0-	-374	-0-	13452	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
*12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

01	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	857	1	31871	2	N	-0-			-0-
02	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	857	1	28143	2	N	-0-			-0-
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	783	1	27473	2	N	-0-			-0-
04	25980 X	22860	-0-	-3120	-0-	579	1	22281	2	N	-0-			-0-
05	26846 X	23904	-0-	-2942	-0-	686	1	23218	2	N	-0-			-0-
06	25980 X	22332	-0-	-3648	-0-	810	1	21522	2	N	-0-			-0-
07	26846 X	24807	-0-	-2039	-0-	904	1	23903	2	N	-0-			-0-
08	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	888	1	25864	2	N	-0-			-0-
09	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	823	1	23997	2	N	-0-			-0-
10	24800 X	23747	-0-	-1053	-0-	966	1	22781	2	N	-0-			-0-
11	25620 X	20632	-0-	-4988	-0-	842	1	19790	2	N	-0-			-0-
12	26474 X	13324	-0-	-13150	-0-	873	1	12451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

01	1705	N	999	-0-	-706	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3397	-0-	597	597	3396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2359	N	1762	-0-	-597	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2697	X	1274	-0-	-1423	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	6448	X	1448	-0-	-5000	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	1059	160	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1452	393	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		578	-0-	578	2030	578	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	1101	-0-	-2030	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	992	X	556	-0-	-436	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	246	-0-	-864	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19092	-0-	19092	19092	19092	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21175	-0-	21175	40267	21175	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19979	-0-	19979	60246	19979	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22455	-0-	22455	82701	22455	2			N	-0-					-0-
06	104120	X	21419	-0-	-82701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	16577	-0-	-5433	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20723	-0-	-997	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21294	-0-	-1150	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20875	-0-	-545	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	21458	-0-	-211	-0-	21458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
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	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

01	74493 X	66337	-0-	-8156	-0-	66337	2		N	-0-			-0-
02	74186 X	74186	-0-	-0-	-0-	74186	2		N	-0-			-0-
03	82537 X	82537	-0-	-0-	-0-	82537	2		N	-0-			-0-
04	79615 X	79615	-0-	-0-	-0-	79615	2		N	-0-			-0-
05	78436 X	78436	-0-	-0-	-0-	78436	2		N	-0-			-0-
06	73650 X	72238	-0-	-1412	-0-	72238	2		N	-0-			-0-
07	79244 X	79244	-0-	-0-	-0-	79244	2		N	-0-			-0-
08	82026 X	77107	-0-	-4919	-0-	77107	2		N	-0-			-0-
09	79380 X	73968	-0-	-5412	-0-	73968	2		N	-0-			-0-
10	79236 X	75021	-0-	-4215	-0-	75021	2		N	-0-			-0-
11	76680 X	67680	-0-	-9000	-0-	67680	2		N	-0-			-0-
*12	79917 X	79917	-0-	-0-	-0-	79917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 906,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

01	108939 X	108939	-0-	-0-	-0-	108939	2		N	-0-			-0-
02	96180 X	95590	-0-	-590	-0-	95590	2		N	-0-			-0-
03	106485 X	106256	-0-	-229	-0-	106256	2		N	-0-			-0-
04	103327 X	103327	-0-	-0-	-0-	103327	2		N	-0-			-0-
05	106485 X	104472	-0-	-2013	-0-	104472	2		N	-0-			-0-
06	103050 X	97166	-0-	-5884	-0-	97166	2		N	-0-			-0-
07	106485 X	106087	-0-	-398	-0-	106087	2		N	-0-			-0-
08	105679 X	105069	-0-	-610	-0-	105069	2		N	-0-			-0-
09	102270 X	99781	-0-	-2489	-0-	99781	2		N	-0-			-0-
10	105679 X	104370	-0-	-1309	-0-	104370	2		N	-0-			-0-
11	102270 X	99702	-0-	-2568	-0-	99702	2		N	-0-			-0-
12	105679 X	105259	-0-	-420	-0-	105259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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. 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	80341 X	80341	-0-	-0-	-0-	80341	2		N	-0-			-0-
02	73108 X	64975	-0-	-8133	-0-	64975	2		N	-0-			-0-
03	80941 X	73332	-0-	-7609	-0-	73332	2		N	-0-			-0-
04	78330 X	76870	-0-	-1460	-0-	76870	2		N	-0-			-0-
05	80724 X	74751	-0-	-5973	-0-	74751	2		N	-0-			-0-
06	77760 X	57241	-0-	-20519	-0-	57241	2		N	-0-			-0-
07	79422 X	78415	-0-	-1007	-0-	78415	2		N	-0-			-0-
08	78678 X	75694	-0-	-2984	-0-	75694	2		N	-0-			-0-
09	76140 X	67178	-0-	-8962	-0-	67178	2		N	-0-			-0-
10	78430 X	74618	-0-	-3812	-0-	74618	2		N	-0-			-0-
11	75900 X	63613	-0-	-12287	-0-	63613	2		N	-0-			-0-
12	78430 X	71545	-0-	-6885	-0-	71545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 858,573 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	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
*12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7285 X	7077	-0-	-208	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	6399	-0-	-125	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	7118	-0-	-43	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6532	-0-	-398	-0-	6532	2		N	-0-			-0-
05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-			-0-
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-			-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
09	7200 X	7023	-0-	-177	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2		N	-0-			-0-
11	7110 X	7012	-0-	-98	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
12	7347 X	7115	-0-	-232	-0-	7115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,724 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2637	-0-	-29	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
08	2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
*12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	77903	X	7868	-0-	-70035	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	58968	X	29879	-0-	-29089	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
03	65286	X	30381	-0-	-34905	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
04	45810	X	30540	-0-	-15270	-0-	30540	2			N	-0-					-0-
05	47337	X	37986	-0-	-9351	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
06	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	2			N	-0-					-0-
07	39052	X	39052	-0-	-0-	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	24004	-0-	-13971	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	25469	-0-	-11281	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	33632	-0-	-5428	-0-	33632	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	25411	-0-	-12389	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	30744	-0-	-8316	-0-	30744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,417 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	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5228	-0-	2128	2128	5228	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1224	-0-	-1776	352	1224	2			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1013	-0-	-352	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,783 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	119629	X	115127	-0-	-4502	-0-	115102	3	25	9	N	23	23	8			-0-
02	107604	X	94218	-0-	-13386	-0-	94212	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	119133	X	114070	-0-	-5063	-0-	114068	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	115290	X	114075	-0-	-1215	-0-	114068	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	115413	X	100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	111420	X	97399	-0-	-14021	-0-	97397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	117893	X	113933	-0-	-3960	-0-	113918	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117893	X	117509	-0-	-384	-0-	117509	3			N	-0-					-0-
09	114902	X	114902	-0-	-0-	-0-	114902	3			N	-0-					-0-
10	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	118109	3			N	-0-					-0-
11	113730	X	106947	-0-	-6783	-0-	106945	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	118017	X	113940	-0-	-4077	-0-	113934	3	6	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

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	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-			-0-
02	20804 X	20683	-0-	-121	-0-	20683	2			N	-0-			-0-
03	23033 X	22815	-0-	-218	-0-	22815	2			N	-0-			-0-
04	22290 X	22042	-0-	-248	-0-	22042	2			N	-0-			-0-
05	23033 X	22701	-0-	-332	-0-	22701	2			N	-0-			-0-
06	22230 X	21823	-0-	-407	-0-	21823	2			N	-0-			-0-
07	22909 X	22427	-0-	-482	-0-	22427	2			N	-0-			-0-
08	22599 X	22397	-0-	-202	-0-	22397	2			N	-0-			-0-
09	21870 X	21755	-0-	-115	-0-	21755	2			N	-0-			-0-
10	22599 X	22455	-0-	-144	-0-	22455	2			N	-0-			-0-
11	21810 X	19468	-0-	-2342	-0-	19468	2			N	-0-			-0-
12	22475 X	19228	-0-	-3247	-0-	19228	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,763 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5969	-0-	-448	-0-	75	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	5814	2	N	-0-			-0-
03	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	75	1	7313	2	N	-0-			-0-
04	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	72	1	6847	2	N	-0-			-0-
05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
08	7285 X	6930	-0-	-355	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
09	6930 X	6700	-0-	-230	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
10	6944 X	6890	-0-	-54	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
11	6720 X	6639	-0-	-81	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
*12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22723 X	22175	-0-	-548	-0-	22175	2		N	-0-			-0-
02	20384 X	7808	-0-	-12576	-0-	7808	2		N	-0-			-0-
03	22568 X	18396	-0-	-4172	-0-	18396	2		N	-0-			-0-
04	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2		N	-0-			-0-
05	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2		N	-0-			-0-
06	21450 X	18639	-0-	-2811	-0-	18639	2		N	-0-			-0-
07	22754 X	21228	-0-	-1526	-0-	21228	2		N	-0-			-0-
08	23622 X	21624	-0-	-1998	-0-	21624	2		N	-0-			-0-
09	22860 X	20944	-0-	-1916	-0-	20944	2		N	-0-			-0-
10	23622 X	21727	-0-	-1895	-0-	21727	2		N	-0-			-0-
11	20940 X	20776	-0-	-164	-0-	20776	2		N	-0-			-0-
*12	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

01	9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2		N	-0-			-0-
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2		N	-0-			-0-
04	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2		N	-0-			-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
07	9424 X	9118	-0-	-306	-0-	9118	2		N	-0-			-0-
08	11005 X	9704	-0-	-1301	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
09	10650 X	8388	-0-	-2262	-0-	8388	2		N	-0-			-0-
10	9672 X	8338	-0-	-1334	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
11	9390 X	7785	-0-	-1605	-0-	7785	2		N	-0-			-0-
12	9703 X	7591	-0-	-2112	-0-	7591	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,019 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-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17732 X	16087	-0-	-1645	-0-	16087	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15286	-0-	15286	15286	15286	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17879	-0-	17879	33165	17879	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16137	-0-	16137	49302	16137	2		N	-0-			-0-
05	64665 X	15363	-0-	-49302	-0-	15363	2		N	-0-			-0-
06	17310 X	16648	-0-	-662	-0-	16648	2		N	-0-			-0-
07	17887 X	16142	-0-	-1745	-0-	16142	2		N	-0-			-0-
08	17887 X	16664	-0-	-1223	-0-	16664	2		N	-0-			-0-
09	16650 X	15968	-0-	-682	-0-	15968	2		N	-0-			-0-
10	17205 X	16782	-0-	-423	-0-	16782	2		N	-0-			-0-
11	16650 X	15911	-0-	-739	-0-	15911	2		N	-0-			-0-
*12	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	667	-0-	667	667	667	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	341	-0-	341	1008	341	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	381	-0-	381	1389	381	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	213	-0-	213	1602	213	3		N	-0-			-0-
10	1717 X	115	-0-	-1602	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	330 N	28	-0-	-302	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17					95
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19					114
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17					131
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	1			56
05	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14					70
06	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10					80
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1274	2	14	9	Y	13					93
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	Y	12	1	8			104
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1223	2	12	9	Y	11	75	1			40
10	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1196	2	20	9	Y	18					58
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18					76
*12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1223	2	14	9	Y	13					89

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21					91
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	Y	22					113
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					138
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	1			63
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					82
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					94
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17					111
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21					132
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	Y	16	107	1			41
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17					58
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					76
*12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					101

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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 WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					1
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					1
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					1
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					1
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					1
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					1
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					2
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					2
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					2
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					2
*11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					2
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,704 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 #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

01	7223 X	4460	-0-	-2763	-0-	4393	3	67	9	Y	61	92	1			120
02	6216 X	3698	-0-	-2518	-0-	3685	3	13	9	Y	12	80	1			52
03	6293 X	6193	-0-	-100	-0-	6160	3	33	9	Y	30					82
04	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	4379	3	28	9	Y	25					107
05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31					138
06	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	Y	18					83
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6229	3	23	9	Y	21					104
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5221	3	35	9	Y	32					136
10	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	5155	3	28	9	Y	25	83	1			78
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5098	3	56	9	Y	51					129
12	5301 X	3861	-0-	-1440	-0-	3837	3	24	9	Y	22	100	1			51

TOTAL GAS PROD: 62,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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	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: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	53	2	10	9	N	9				122
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	47	2	14	9	N	13				135
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	74	2	11	9	N	10	30	7		115
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7				122
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3				125
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	26				151
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	25				176
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1				177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	169	1		26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				49

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1605	-0-	-4815	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	1617	-0-	-4149	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1753	-0-	-2370	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1786	-0-	-2204	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,595 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	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18809	-0-	18809	18809	18809	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850	3			N	-0-					-0-
04	59855	20196	-0-	-39659	-0-	20196	3			N	-0-					-0-
05	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20876	3			N	-0-					-0-
06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445	3			N	-0-					-0-
07	21387	21387	-0-	-0-	-0-	21387	3			N	-0-					-0-
08	21447	21447	-0-	-0-	-0-	21447	3			N	-0-					-0-
09	20796	20796	-0-	-0-	-0-	20796	3			N	-0-					-0-
10	21679	21679	-0-	-0-	-0-	21679	3			N	-0-					-0-
11	21199	21199	-0-	-0-	-0-	21199	3			N	-0-					-0-
12	20925 #	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 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	403 N	401	-0-	-2	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			220
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			220
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	N	9	9	8			220
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6	6	8			220
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					220
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			220
07	558 N	371	-0-	-187	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			220
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			220
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					220
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					220
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1934	2	15	9	Y	14	35	1			6
02	1932	N	1663	-0-	-269	-0-	1650	2	13	9	Y	12					18
03	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1837	2	21	9	Y	19	14	1			23
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1947	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1846	2	10	9	Y	9					22
06	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1654	2	23	9	Y	21	25	1			18
07	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1648	2	7	9	Y	6					24
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1777	2	3	9	Y	3	20	1			7
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1446	2	7	9	Y	6	7	1			6
10	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1339	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1545	2	31	9	Y	28	4	1			30
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1834	2	44	9	Y	40	19	1			51

TOTAL GAS PROD: 20,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2708	2	184	9	Y	167	334	1			70
02	2800	N	2882	-0-	82	82	2708	2	174	9	Y	158					228
03	3100	N	3355	-0-	255	337	3085	2	270	9	Y	245	170	1			303
04	3000	N	3264	-0-	264	601	3042	2	222	9	Y	202	331	1			174
05	3852	X	3251	-0-	-601	-0-	3108	2	143	9	Y	130					304
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	Y	272	346	1			230
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3146	2	195	9	Y	177					407
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3154	2	92	9	Y	84	351	1			140
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3054	2	305	9	Y	277	171	1			246
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	Y	208	181	1			273
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2943	2	182	9	Y	165	179	1			259
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3056	2	152	9	Y	138	169	1			228

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					70
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					70
03	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-					70
04	3000	N	4208	-0-	1208	1394	4208	2			N	-0-					70
05	3100	N	6500	-0-	3400	4794	6500	2			N	-0-					70
06	11495	X	6701	-0-	-4794	-0-	6701	2			N	-0-					70
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9051	2	19	9	N	17					87
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					87
09	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11201	2	36	9	N	33					120
10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11495	2	101	9	N	92	164	1			48
11	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12420	2	2	9	N	2					50
*12	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13821	2	15	9	N	14					64

TOTAL GAS PROD: 91,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1731	2	76	9	N	69	188	1			71
02	1708 N	1578	-0-	-130	-0-	1549	2	29	9	N	26					97
03	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80	9	N	73					170
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60					230
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1			80
06	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1615	2	55	9	N	50					130
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	N	47					177
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1730	2	58	9	N	53	183	1			47
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1671	2	72	9	N	65					112
10	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1692	2	57	9	N	52					164
11	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1661	2	40	9	N	36					200
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1629	2	64	9	N	58	193	1			65

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19	9	N	17	168	1			50
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					50
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6	9	N	5					55
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					55
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					55
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					55
07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					55
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					55
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					55
10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					55
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					55
*12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 62,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	R	13361	-0-	-0-	-0-	13354	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		12021	-0-	12021	12021	12021	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13270	-0-	13270	25291	13246	3	24	9	N	22	22	8			-0-
04	DLQ G-10		12823	-0-	12823	38114	12813	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	51351		13237	-0-	-38114	-0-	13226	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	12840		12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	13268		13205	-0-	-63	-0-	13196	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	13268	#	13151	-0-	-117	-0-	13141	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	12810	#	12580	-0-	-230	-0-	12580	3			N	-0-					-0-
10	13237	#	13063	-0-	-174	-0-	13039	3	24	9	N	22	22	8			-0-
11	12780	#	12636	-0-	-144	-0-	12630	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	13206	#	13128	-0-	-78	-0-	13115	3	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	252	X	3	-0-	-249	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	889	-0-	-351	-0-	37	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1021	-0-	-99	-0-	59	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	946	-0-	-170	-0-	63	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	69	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	65	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	63	1	1026	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	846	-0-	-324	-0-	46	1	799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	X	757	-0-	-359	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	3852	-0-	-5355	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5818	-0-	-1434	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	2616	-0-	-5413	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	9765	X	2834	-0-	-6931	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		2057	-0-	2057	2057	2057	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		79	-0-	79	2136	79	2			N	-0-					-0-
*11	T. A.		2408	-0-	2408	4544	2408	2			N	-0-					-0-
*12	4544	X	-0-	-0-	-4544	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	4372	-0-	-3967	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	3650	-0-	-3686	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4342	-0-	-2602	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4342	-0-	-2378	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	703	-0-	-5125	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3205	-0-	-1025	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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

01	46345	X	37994	-0-	-8351	-0-	37897	2	97	4	N	-0-					-0-
02	40488	X	33635	-0-	-6853	-0-	28986	2	4649	4	N	-0-					-0-
03	44826	X	35239	-0-	-9587	-0-	33675	2	1564	4	N	-0-					-0-
04	41250	X	9120	-0-	-32130	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					N	-0-					-0-
06	36780	X	-0-	-0-	-36780	-0-					N	-0-					-0-
07	37231	X	4105	-0-	-33126	-0-	3602	2	503	4	N	-0-					-0-
08	T. A.		52849	-0-	52849	52849	52099	2	750	4	N	-0-					-0-
09	T. A.		47783	-0-	47783	100632	47783	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		41599	-0-	41599	142231	41599	2			N	-0-					-0-
11	180029	X	37798	-0-	-142231	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
12	52855	X	38388	-0-	-14467	-0-	37330	2	1058	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 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-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

01	2201	N	464	-0-	-1737	-0-	464	2		N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	3405	-0-	305	407	3405	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	3321	-0-	321	728	3321	2		N	-0-					-0-
07	4926	X	4198	-0-	-728	-0-	4198	2		N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2		N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-					-0-
11	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	1283	2		N	-0-					-0-
12	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,397 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

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	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-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	5550	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	4829	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	3295	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	5476	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	4297	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	4773	1	1972	2	N	-0-					-0-
*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	4761	1	1409	2	N	-0-					-0-
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4910	1	1707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,972 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	1922	X	846	-0-	-1076	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	721	-0-	-989	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	139	-0-	-1566	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,681 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	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	52914	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	41061	-0-	-8163	-0-	41061	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2			N	-0-					-0-
05	52917	X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
06	51210	X	45489	-0-	-5721	-0-	45489	2			N	-0-					-0-
07	46903	X	43255	-0-	-3648	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
08	51743	X	51743	-0-	-0-	-0-	51743	2			N	-0-					-0-
09	50552	X	50552	-0-	-0-	-0-	50552	2			N	-0-					-0-
10	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	52120	2			N	-0-					-0-
*11	50070	X	46270	-0-	-3800	-0-	46270	2			N	-0-					-0-
12	51925	X	49696	-0-	-2229	-0-	49696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	50200	X	50200	-0-	-0-	-0-	50200	2			N	-0-					-0-
02	41580	X	40281	-0-	-1299	-0-	40281	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2			N	-0-					-0-
06	44550	X	38422	-0-	-6128	-0-	38422	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	38178	-0-	-6431	-0-	38178	2			N	-0-					-0-
08	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	43676	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	39594	-0-	-1566	-0-	39594	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	42385	-0-	-147	-0-	42385	2			N	-0-					-0-
*11	42270	X	35930	-0-	-6340	-0-	35930	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	39905	-0-	-3774	-0-	39905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

01	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1027	-0-	-345	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 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	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-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6832	-0-	-546	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7113	-0-	-27	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6816	-0-	-324	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
*11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

01	39246	X	38335	-0-	-911	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	32995	-0-	-1361	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
03	37200	X	33504	-0-	-3696	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	35479	-0-	-1631	-0-	35479	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	37231	-0-	-1116	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34593	-0-	-2517	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	32464	-0-	-4209	-0-	32464	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	36407	-0-	-824	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	35940	-0-	-90	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
10	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	37290	2			N	-0-					-0-
*11	35220	X	34466	-0-	-754	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	36349	-0-	-789	-0-	36349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,053 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	560	1	10307	3	N	-0-			-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	868	1	12894	3	N	-0-			-0-
03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	993	1	13658	3	N	-0-			-0-
04	14100	X	13607	-0-	-493	-0-	961	1	12646	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	9056	-0-	-6196	-0-	559	1	8497	3	N	-0-			-0-
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	797	1	14362	3	N	-0-			-0-
07	15252	X	15184	-0-	-68	-0-	846	1	14338	3	N	-0-			-0-
08	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	984	1	14975	3	N	-0-			-0-
09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	964	1	14864	3	N	-0-			-0-
10	15593	X	14174	-0-	-1419	-0-	775	1	13399	3	N	-0-			-0-
11	15090	X	13975	-0-	-1115	-0-	643	1	13332	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	11848	-0-	-3745	-0-	126	1	11722	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	127	1	2337	3	N	-0-			-0-
02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	399	1	5933	3	N	-0-			-0-
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	409	1	5629	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	1208	-0-	-4552	-0-	85	1	1123	3	N	-0-			-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	642	1	9753	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	5163	-0-	-1617	-0-	271	1	4892	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	1113	-0-	-5893	-0-	62	1	1051	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	3041	-0-	-7344	-0-	188	1	2853	3	N	-0-			-0-
09	10050	X	1445	-0-	-8605	-0-	88	1	1357	3	N	-0-			-0-
10	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	1484	1	25660	3	N	-0-			-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	252	1	5215	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	1241	-0-	-1797	-0-	13	1	1228	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	478	1	8796	3	N	-0-			-0-
02	8708	X	6602	-0-	-2106	-0-	416	1	6186	3	N	-0-			-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	437	1	6017	3	N	-0-			-0-
04	8970	X	7582	-0-	-1388	-0-	536	1	7046	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	6535	-0-	-2734	-0-	404	1	6131	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	5308	-0-	-3662	-0-	279	1	5029	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	6823	-0-	-1020	-0-	380	1	6443	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	7008	-0-	-835	-0-	432	1	6576	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	6158	-0-	-1432	-0-	375	1	5783	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6333	-0-	-487	-0-	346	1	5987	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	5812	-0-	-968	-0-	268	1	5544	3	N	-0-			-0-
12	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	75	1	6924	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 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	38967 X	38730	-0-	-237	-0-	1997	1	36733	3	N	-0-			-0-
02	34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	2184	1	32448	3	N	-0-			-0-
03	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	2555	1	35152	3	N	-0-			-0-
04	36420 X	34905	-0-	-1515	-0-	2466	1	32439	3	N	-0-			-0-
05	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	2347	1	35666	3	N	-0-			-0-
06	36420 X	34566	-0-	-1854	-0-	1817	1	32749	3	N	-0-			-0-
07	37634 X	34718	-0-	-2916	-0-	1934	1	32784	3	N	-0-			-0-
08	37448 X	37170	-0-	-278	-0-	2293	1	34877	3	N	-0-			-0-
09	36400 X	36400	-0-	-0-	-0-	2216	1	34184	3	N	-0-			-0-
10	37448 X	35496	-0-	-1952	-0-	1941	1	33555	3	N	-0-			-0-
11	35970 X	31556	-0-	-4414	-0-	1453	1	30103	3	N	-0-			-0-
12	37448 X	24953	-0-	-12495	-0-	266	1	24687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	1403	1	25801	3	N	-0-			-0-
02	24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	1551	1	23041	3	N	-0-			-0-
03	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1965	1	27038	3	N	-0-			-0-
04	28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	2013	1	26479	3	N	-0-			-0-
05	29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1820	1	27655	3	N	-0-			-0-
06	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1481	1	26708	3	N	-0-			-0-
07	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1614	1	27367	3	N	-0-			-0-
08	29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	1800	1	27378	3	N	-0-			-0-
09	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	1733	1	26726	3	N	-0-			-0-
10	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1581	1	27333	3	N	-0-			-0-
11	27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	1280	1	26529	3	N	-0-			-0-
12	28241 X	27591	-0-	-650	-0-	294	1	27297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,887 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

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-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B DENY	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-		87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		87

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

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-		48
02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-		48
03	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-		48
04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-		48
05	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-		48
06	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-		48
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-		48
08	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-		48
09	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-		48
10	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-		48
11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-		48
*12	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 29,444 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	6510 #	6380	-0-	-130	-0-	6380	3		N	-0-			-0-
02	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3		N	-0-			-0-
03	6635 R	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3		N	-0-			-0-
04	6180 #	6027	-0-	-153	-0-	6027	3		N	-0-			-0-
05	6541 #	5767	-0-	-774	-0-	5767	3		N	-0-			-0-
06	6420 #	6133	-0-	-287	-0-	6133	3		N	-0-			-0-
07	6634 #	5776	-0-	-858	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
08	10710 R	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3		N	-0-			-0-
09	7763 R	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3		N	-0-			-0-
10	6516 R	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3		N	-0-			-0-
11	6300 #	4860	-0-	-1440	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
12	6510 #	5920	-0-	-590	-0-	5920	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	1091	-0-	-29	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03	1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04	1230 #	1055	-0-	-175	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
06	1230 #	1084	-0-	-146	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07	1209 #	956	-0-	-253	-0-	956	3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1136	-0-	-73	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
09	1080 #	968	-0-	-112	-0-	968	3		N	-0-			-0-
10	1116 #	1029	-0-	-87	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	1110 #	863	-0-	-247	-0-	863	3		N	-0-			-0-
12	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	1130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 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	1364 #	1274	-0-	-90	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-
02	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1153	3		Y	-0-			-0-
03	1395 #	1251	-0-	-144	-0-	1251	3		Y	-0-			-0-
04	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		Y	-0-			-0-
05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
07	1395 #	1196	-0-	-199	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
08	1457 #	1176	-0-	-281	-0-	1176	3		Y	-0-			-0-
09	1410 #	1129	-0-	-281	-0-	1129	3		Y	-0-			-0-
10	1457 #	1152	-0-	-305	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-
11	1350 #	1056	-0-	-294	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
12	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,693 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	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
04	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
05	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
10	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
11	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
*12	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 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	744 #	533	-0-	-211	-0-	533	3		Y	-0-			3
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	467	3		Y	-0-			3
03	589 #	488	-0-	-101	-0-	488	3		Y	-0-			3
04	570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3		Y	-0-			3
05	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3		Y	-0-			3
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			3
07	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	3		Y	-0-			3
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	452	3		Y	-0-			3
09	570 #	397	-0-	-173	-0-	397	3		Y	-0-			3
10	T. A.	405	-0-	405	405	405	3		Y	-0-			3
11	T. A.	381	-0-	381	786	381	3		Y	-0-			3
12	T. A.	404	-0-	404	1190	404	3		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			11
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			11
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			11
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3		Y	-0-			11
05	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-			11
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-			11
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			11
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			11
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3		Y	-0-			11
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			11
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			11
12	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

01	1178 #	1007	-0-	-171	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
02	1064 #	878	-0-	-186	-0-	878	3		Y	-0-			-0-
03	1116 #	946	-0-	-170	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
04	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
05	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
06	960 #	941	-0-	-19	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
07	1085 #	927	-0-	-158	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
08	1085 #	934	-0-	-151	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
09	1050 #	885	-0-	-165	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
10	1023 #	903	-0-	-120	-0-	903	3		Y	-0-			-0-
11	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
*12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

*08	0 W	90	-0-	90	90	90	3		Y	-0-			-0-
*09	0 W	91	-0-	91	181	91	3		Y	-0-			-0-
*10	0 W	124	-0-	124	305	124	3		Y	-0-			-0-
11	0 W	117	-0-	117	422	117	3		Y	-0-			-0-
12	0 W	124	-0-	124	546	124	3		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6605 R	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2		N	-0-			-0-
02	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
03	5950 R	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		N	-0-			-0-
04	5374 R	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
05	5142 R	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
06	4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
07	5571 R	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
08	5299 R	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
09	5034 R	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
10	5580 #	5028	-0-	-552	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
11	5400 #	4995	-0-	-405	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
12	5580 #	5477	-0-	-103	-0-	5477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-			8
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	2		Y	-0-			8
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			8
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			8
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			8
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			8
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			8
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-			8
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			8
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			8
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			8
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	280 #	216	-0-	-64	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
*12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
03	1085 #	394	-0-	-691	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	225	-0-	-975	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	1240 #	190	-0-	-1050	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06	1200 #	171	-0-	-1029	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	213	-0-	-934	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

01	1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
02	1680 #	1253	-0-	-427	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
03	1674 #	1368	-0-	-306	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
04	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
05	1519 #	1458	-0-	-61	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06	1380 #	1313	-0-	-67	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
10	1519 #	1408	-0-	-111	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
11	1470 #	1278	-0-	-192	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
12	1612 #	1610	-0-	-2	-0-	1610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-			78
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2		Y	-0-			78
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-			78
04	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-			78
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-			78
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-			78
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			78
08	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2		Y	-0-			78
09	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			78
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			78
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			78
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
02	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2852 #	2467	-0-	-385	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
04	2760 #	2450	-0-	-310	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
05	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
06	2730 #	2345	-0-	-385	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	2323	-0-	-374	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
08	2635 #	2598	-0-	-37	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
09	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
10	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
11	2520 #	2419	-0-	-101	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
12	2728 #	2632	-0-	-96	-0-	2632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

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

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 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	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			27
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			27
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	N	1			28
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			28
08	T. A.	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-			28
09	T. A.	305	-0-	305	523	305	2			N	-0-			28
10	T. A.	262	-0-	262	785	261	2	1	9	N	1			29
11	787 X	2	-0-	-785	-0-	2	2			N	-0-			29
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2015	-0-	-1767	-0-	14	1	2000	2	N	1	1	8			17
						1	9									
02	11872 X	227	-0-	-11645	-0-	227	2			N	-0-					17
03	13144 X	5425	-0-	-7719	-0-	5411	2	14	9	N	13					30
04	12720 X	4153	-0-	-8567	-0-	4152	2	1	9	N	1					31
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8575	2	9	9	N	8					39
06	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	115	1	9326	2	N	8					47
						9	9									
07	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	373	1	9847	2	N	6	1	8			52
						7	9									
08	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	648	1	14029	2	N	10	1	8			61
						11	9									
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	611	1	13627	2	N	1	1	8			61
						1	9									
10	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	522	1	10669	2	N	68	2	8			127
						75	9									
11	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	622	1	11688	2	N	24	2	8			149
						26	9									
*12	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	592	1	10757	2	N	22	1	8			170
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 103,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

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	2480 N	847	-0-	-1633	-0-	847	2			N	-0-					118
02	2324 X	207	-0-	-2117	-0-	207	2			N	-0-					118
03	2480 X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			N	-0-					118
04	2190 X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1	9	N	1					119
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	3	2	8			120
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	N	7					127
07	1550 X	181	-0-	-1369	-0-	181	2			N	-0-					127
08	3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	2470	2			N	-0-					127
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	2	2	9	N	2	1	8			128
10	3689 X	1644	-0-	-2045	-0-	1642	2	2	9	N	2	2	8			128
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
12	3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	1863	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	6169	X	4552	-0-	-1617	-0-	904	1	3620	2	N	25					66
							28	9									
02	9968	X	1740	-0-	-8228	-0-	624	1	1116	2	N	-0-					66
03	11036	X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986	2	N	-0-					66
04	10680	X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700	2	N	-0-					66
05	4557	X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970	2	N	-0-					66
06	6630	X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2			N	-0-					66
07	6851	X	5595	-0-	-1256	-0-	253	1	5291	2	N	46					112
							51	9									
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	167	1	7628	2	N	-0-					112
09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	123	1	11888	2	N	1	1	8			112
							1	9									
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11437	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	38	1	7907	2	N	-0-					112
12	8184	X	5477	-0-	-2707	-0-	369	1	5108	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 75,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					15
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					15
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					15
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	2	7	9	N	6	6	8			15
05	4092	X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					15
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	9	N	2	2	8			15
07	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	4522	2			N	-0-					15
08	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			15
09	5100	X	4056	-0-	-1044	-0-	4055	2	1	9	N	1	1	8			15
10	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	4692	2			N	-0-					15
11	5070	X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2			N	-0-					15
12	4526	X	4497	-0-	-29	-0-	4489	2	8	9	N	7	7	8			15

TOTAL GAS PROD: 49,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					101
02	2212	X	14	-0-	-2198	-0-	10	2	4	9	N	4	3	8			102
03	2139	X	386	-0-	-1753	-0-	379	2	7	9	N	6					108
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2773	2	84	9	N	76	151	1	1	8	32
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47					79
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	1	8			109
07	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2877	2	48	9	N	44	118	1	1	8	34
08	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2436	2	58	9	N	53	1	8			86
09	2850	X	1680	-0-	-1170	-0-	1632	2	48	9	N	44	1	8			129
10	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	1945	2	133	9	N	121	184	1	2	8	64
11	2820	X	1585	-0-	-1235	-0-	1508	2	77	9	N	70	1	8			133
12	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-	1323	2	59	9	N	54					187

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	6200	X	124	-0-	-6076	-0-	124	2			N	-0-					135
02	8008	X	508	-0-	-7500	-0-	508	2			N	-0-					135
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	1					136
04	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	3753	2			N	-0-					136
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	20	19	8			137
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7633	2	4	9	N	4	4	8			137
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					137
08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12155	2	55	9	N	50	7	8			180
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12595	2	15	9	N	14	156	1			38
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11849	2	18	9	N	16					54
11	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	14	1	10350	2	N	24	1	8			77
							26	9									
12	13020	X	5458	-0-	-7562	-0-	5438	2	20	9	N	18					95

TOTAL GAS PROD: 83,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	927	-0-	-778	-0-	40	1	887	2	N	-0-					143
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-					143
03	8773	X	823	-0-	-7950	-0-	823	2			N	-0-					143
04	8490	X	4029	-0-	-4461	-0-	4028	2	1	9	N	1					144
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					144
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					144
07	4154	X	475	-0-	-3679	-0-	475	2			N	-0-					144
08	6913	X	59	-0-	-6854	-0-	56	2	3	9	N	3	1	8			146
09	6900	X	5618	-0-	-1282	-0-	5616	2	2	9	N	2	2	8			146
10	7130	X	4898	-0-	-2232	-0-	4898	2			N	-0-					146
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					146
*12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 49,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	489	-0-	-658	-0-	489	2			N	-0-					10
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	1					11
03	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			N	-0-					11
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					11
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			11
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					11
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11
08	2139	N	692	-0-	-1447	-0-	657	2	35	9	N	32					43
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					43
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			43
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					43
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					128
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	2			N	-0-					128
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					128
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					128
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					130
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					130
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					130
08	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2			N	-0-					130
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					130
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					130
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					130
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	3	8			6
							3	9									
02	17696	X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	4	4	8			6
							4	9									
03	19592	X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	3	3	8			6
							3	9									
04	18960	X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	1	1	8			6
							1	9									
05	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	1	1	8			6
							1	9									
06	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	112	1	18402	2	N	-0-					6
07	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	2			N	-0-					6
08	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22088	2	1	9	N	1	1	8			6
09	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21076	2	1	9	N	1					7
10	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19927	2	2	9	N	2	2	8			7
11	18900	X	16276	-0-	-2624	-0-	16275	2	1	9	N	1	1	8			7
12	19530	X	14153	-0-	-5377	-0-	270	1	13883	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 211,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	20553 X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	4	3	8			33
02	18564 X	13032	-0-	-5532	-0-	13024	2	8	9	N	7	4	8			36
03	20553 X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	12	8			38
04	18780 X	14835	-0-	-3945	-0-	14824	2	11	9	N	10	1	8			47
05	14632 X	12397	-0-	-2235	-0-	12	1	12368	2	N	15	1	8			61
						17	9									
06	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					61
07	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16781	2	4	9	N	4	4	8			61
08	16275 X	14408	-0-	-1867	-0-	587	1	13820	2	N	1					62
						1	9									
09	19440 X	18053	-0-	-1387	-0-	823	1	17230	2	N	-0-					62
10	20088 X	18089	-0-	-1999	-0-	769	1	17319	2	N	1	1	8			62
						1	9									
11	19440 X	19242	-0-	-198	-0-	819	1	18421	2	N	2	1	8			63
						2	9									
12	18662 X	9092	-0-	-9570	-0-	419	1	8673	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 186,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

01	899 X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	-0-					1
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					1
03	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1	8			1
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	2	8			1
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			1
06	2700 X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2			N	-0-					1
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					1
08	7564 X	4868	-0-	-2696	-0-	4867	2	1	9	N	1	1	8			1
09	7320 X	3289	-0-	-4031	-0-	3285	2	4	9	N	4	4	8			1
10	3875 X	7	-0-	-3868	-0-	7	2			N	-0-					1
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	2	2	9	N	2	2	8			1
12	4867 X	1144	-0-	-3723	-0-	1144	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

01	1922 X	341	-0-	-1581	-0-	341	2			N	-0-					71
02	1736 X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794	2	N	-0-					71
03	1457 X	892	-0-	-565	-0-	65	1	825	2	N	2	2	8			71
						2	9									
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225	2	N	2	2	8			71
						2	9									
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	1	1	8			71
						1	9									
06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1371	2	N	75	1	8			145
						83	9									
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	386	1	1759	2	N	16	2	8			159
						18	9									
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	25	1	1323	2	N	1	1	8			159
						1	9									
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	256	1	1602	2	N	1	1	8			159
						1	9									
10	2170 N	1927	-0-	-243	-0-	505	1	1419	2	N	3	3	8			159
						3	9									
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	2	N	1	1	8			159
						1	9									
12	1922 N	539	-0-	-1383	-0-	77	1	454	2	N	7					166
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113274	X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355	9	N	323	366	1	4	8	265
02	101864	X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457	9	N	415	194	1			486
03	112635	X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317	9	N	288	194	1	9	8	571
04	106079	X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91	9	N	83	194	1			460
05	109833	X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591	9	N	537	748	1	1	8	248
06	108990	X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	905	9	N	823	546	1			525
07	112623	X	103112	-0-	-9511	-0-	102526	2	586	9	N	533	930	1	2	8	126
08	109957	X	100095	-0-	-9862	-0-	99442	2	653	9	N	594	370	1	1	8	349
09	106080	X	99229	-0-	-6851	-0-	98285	2	944	9	N	858	939	1	1	8	267
10	108531	X	96677	-0-	-11854	-0-	95828	2	849	9	N	772	739	1	1	8	299
11	101700	X	91183	-0-	-10517	-0-	90500	2	683	9	N	621	755	1	1	8	164
12	103106	X	89888	-0-	-13218	-0-	89096	2	792	9	N	720	740	1	1	8	143

TOTAL GAS PROD: 1,208,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,567

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	14570	X	202	-0-	-14368	-0-	202	2			N	-0-					5
02	6832	X	2435	-0-	-4397	-0-	2434	2	1	9	N	1	1	8			5
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9961	2	45	9	N	41	41	8			5
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					5
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43	9	N	39	39	8			5
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	8899	2	N	17	16	8			6
							19	9									
07	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	27	1	14873	2	N	78	78	8			6
							86	9									
08	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8310	2	53	9	N	48	48	8			6
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11820	2	3	9	N	3	3	8			6
10	14973	X	7168	-0-	-7805	-0-	7157	2	11	9	N	10	5	8			11
11	14490	X	10433	-0-	-4057	-0-	610	1	9814	2	N	8	2	8			17
							9	9									
12	14973	X	14574	-0-	-399	-0-	120	1	14448	2	N	5	4	8			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 100,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					67
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					67
03	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-					67
04	2340	X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2			N	-0-					67
05	2418	X	629	-0-	-1789	-0-	629	2			N	-0-					67
06	2040	X	708	-0-	-1332	-0-	708	2			N	-0-					67
07	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1095	2			N	-0-					67
08	2108	X	584	-0-	-1524	-0-	582	2	2	9	N	2	2	8			67
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					67
10	1085	X	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					67
11	1050	X	795	-0-	-255	-0-	795	2			N	-0-					67
12	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					28
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 44 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	8848	X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2			N	-0-					56
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10652	2	10	9	N	9	9	8			56
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8458	2	1	9	N	1	1	8			56
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					56
06	10320	X	6713	-0-	-3607	-0-	6713	2			N	-0-					56
07	10664	X	7427	-0-	-3237	-0-	7425	2	2	9	N	2	2	8			56
08	10137	X	7329	-0-	-2808	-0-	7329	2			N	-0-					56
09	8460	X	5763	-0-	-2697	-0-	5763	2			N	-0-					56
10	8370	X	6713	-0-	-1657	-0-	6713	2			N	-0-					56
11	7200	X	6636	-0-	-564	-0-	6634	2	2	9	N	2	2	8			56
12	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 78,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					31
02	1988	X	277	-0-	-1711	-0-	277	2			N	-0-					31
03	2201	X	121	-0-	-2080	-0-	121	2			N	-0-					31
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					31
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2	1	9	N	1					32
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	1562	2	74	9	N	67					99
07	2945	X	1270	-0-	-1675	-0-	1248	2	22	9	N	20					119
08	5673	X	1212	-0-	-4461	-0-	1186	2	26	9	N	24					143
09	5490	X	944	-0-	-4546	-0-	944	2			N	-0-					143
10	5673	X	960	-0-	-4713	-0-	960	2			N	-0-					143
11	1650	X	899	-0-	-751	-0-	899	2			N	-0-					143
*12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				52
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				52
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				52
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				52
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				52
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-				52
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8		52
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-				52
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				52
11	690	N	154	-0-	-536	-0-	154	2			N	-0-				52
12	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-				52

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3751	X	44	-0-	-3707	-0-	42	2	2	9	N	2					138
02	5208	X	233	-0-	-4975	-0-	231	2	2	9	N	2					140
03	5518	X	1808	-0-	-3710	-0-	77	1	1720	2	N	10	5	8			145
							11	9									
04	3540	X	1144	-0-	-2396	-0-	1142	2	2	9	N	2					147
05	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-					147
06	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	1137	2			N	-0-					147
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					147
08	3100	N	3654	-0-	554	554	3654	2			N	-0-					147
09	3000	N	3924	-0-	924	1478	538	1	3386	2	N	-0-					147
10	4686	X	3208	-0-	-1478	-0-	472	1	2736	2	N	-0-					147
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	245	1	3664	2	N	3	2	8			148
							3	9									
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	255	1	3109	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 27,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

01	682	N	198	-0-	-484	-0-	198	2			N	-0-					109
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					109
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-					109
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	-0-					109
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	N	-0-					109
06	1470	X	994	-0-	-476	-0-	164	1	828	2	N	2					111
							2	9									
07	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	210	1	1162	2	N	8	1	8			118
							9	9									
08	1519	X	852	-0-	-667	-0-	176	1	674	2	N	2	2	8			118
							2	9									
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	161	1	857	2	N	96	96	8			118
							106	9									
10	1395	X	1010	-0-	-385	-0-	193	1	817	2	N	-0-					118
11	1350	X	894	-0-	-456	-0-	48	1	845	2	N	1	1	8			118
							1	9									
12	1395	X	633	-0-	-762	-0-	98	1	535	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					15
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					15
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	9	N	76					91
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					91
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					91
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	1	8			92
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

01	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	424	1	20326	2	N	11	11	8			15
						12	9									
02	18620 X	4814	-0-	-13806	-0-	249	1	4563	2	N	2	2	8			15
						2	9									
03	23715 X	12392	-0-	-11323	-0-	12390	2	2	9	N	2	2	8			15
04	22950 X	18672	-0-	-4278	-0-	18670	2	2	9	N	2	2	8			15
05	23715 X	17071	-0-	-6644	-0-	17070	2	1	9	N	1	1	8			15
06	20100 X	11597	-0-	-8503	-0-	11595	2	2	9	N	2	2	8			15
07	19282 X	1744	-0-	-17538	-0-	1738	2	6	9	N	5	5	8			15
08	19282 X	47	-0-	-19235	-0-	47	2			N	-0-					15
09	18660 X	496	-0-	-18164	-0-	492	2	4	9	N	4					19
10	17081 X	4932	-0-	-12149	-0-	4931	2	1	9	N	1	1	8			19
11	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					19
12	1736 X	204	-0-	-1532	-0-	204	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 92,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					128
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					128
03	961	X	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					128
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					128
05	1736	X	132	-0-	-1604	-0-	2	1	130	2	N	-0-					128
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	5	8			129
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12	10	8			131
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	3	1	2077	2	N	12	12	8			131
							13	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	19	1	1829	2	N	2	2	8			131
							2	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	14	1	2202	2	N	1					132
							1	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					133
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

01	7502	X	6015	-0-	-1487	-0-	350	1	5664	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	9240	X	921	-0-	-8319	-0-	96	1	822	2	N	3	3	8			52
							3	9									
03	11749	X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	-0-					52
04	11370	X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	-0-					52
05	11749	X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	1					53
							1	9									
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	-0-					53
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	3113	1	11210	2	N	-0-					53
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1735	1	9787	2	N	-0-					53
09	12390	X	10334	-0-	-2056	-0-	1409	1	8925	2	N	-0-					53
10	12803	X	12227	-0-	-576	-0-	1679	1	10548	2	N	-0-					53
11	12390	X	6772	-0-	-5618	-0-	836	1	5936	2	N	-0-					53
12	12803	X	6717	-0-	-6086	-0-	767	1	5950	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 111,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	580	-0-	-1497	-0-	102	1	478	2	N	-0-					18
02	9800	X	601	-0-	-9199	-0-	158	1	443	2	N	-0-					18
03	10850	X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	-0-					18
04	10500	X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	-0-					18
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	-0-					18
06	2460	X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	2542	X	2250	-0-	-292	-0-	303	1	1947	2	N	-0-					18
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	560	1	4243	2	N	-0-					18
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	732	1	7906	2	N	-0-					18
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	778	1	8630	2	N	-0-					18
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	880	1	5569	2	N	-0-					18
*12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	515	1	5663	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 47,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

01	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-					118
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					118
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					118
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					118
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					119
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					119
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					119
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					119
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1					120
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12006	2	10	9	N	9	8	8			13
02	12404	X	8263	-0-	-4141	-0-	8251	2	12	9	N	11	10	8			14
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	43	17	8			40
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	2	2	8			40
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	3	3	8			40
06	13260	X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1	9	N	1	1	8			40
07	13702	X	11783	-0-	-1919	-0-	11781	2	2	9	N	2	2	8			40
08	13702	X	11800	-0-	-1902	-0-	11796	2	4	9	N	4	4	8			40
09	12630	X	11249	-0-	-1381	-0-	11248	2	1	9	N	1	1	8			40
10	12989	X	11538	-0-	-1451	-0-	11535	2	3	9	N	3	3	8			40
11	11700	X	10684	-0-	-1016	-0-	10682	2	2	9	N	2	2	8			40
12	11811	X	11469	-0-	-342	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 139,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					37
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					37
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			37
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					37
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					37
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					37
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-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-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					48
02	868 X	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					48
03	2635 X	480	-0-	-2155	-0-	480	2			N	-0-					48
04	2550 X	412	-0-	-2138	-0-	412	2			N	-0-					48
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					48
06	1680 X	385	-0-	-1295	-0-	385	2			N	-0-					48
07	465 X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					48
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					48
09	420 X	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					48
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					48
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					48
12	589 X	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					158
02	476 X	202	-0-	-274	-0-	202	2			N	-0-					158
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					159
04	720 X	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					159
05	744 X	275	-0-	-469	-0-	272	2	3	9	N	3	126	1			36
06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34	2	8			68
07	558 X	531	-0-	-27	-0-	497	2	34	9	N	31					99
08	558 X	396	-0-	-162	-0-	326	2	70	9	N	64	3	8			160
09	540 X	330	-0-	-210	-0-	262	2	68	9	N	62	1	8			221
10	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	N	23	158	1	1	8	85
11	510 X	284	-0-	-226	-0-	283	2	1	9	N	1					86
12	527 X	106	-0-	-421	-0-	105	2	1	9	N	1					87

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61814	X	17836	-0-	-43978	-0-	54	1	17779	2	N	3	3	8			60
							3	9									
02	53704	X	16078	-0-	-37626	-0-	16078	2			N	-0-					60
03	58900	X	54807	-0-	-4093	-0-	54777	2	30	9	N	27	2	8			85
04	46385	X	46385	-0-	-0-	-0-	848	1	45536	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	54552	X	54552	-0-	-0-	-0-	3301	1	51250	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	56470	X	56470	-0-	-0-	-0-	1699	1	54771	2	N	-0-					85
07	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2028	1	56689	2	N	1	1	8			85
							1	9									
08	54808	X	54592	-0-	-216	-0-	3723	1	50869	2	N	-0-					85
09	56460	X	50793	-0-	-5667	-0-	4750	1	46043	2	N	-0-					85
10	58714	X	57220	-0-	-1494	-0-	4703	1	52516	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	56820	X	40540	-0-	-16280	-0-	2707	1	37832	2	N	1	1	8			85
							1	9									
12	58714	X	41121	-0-	-17593	-0-	1712	1	39409	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 549,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	9517	X	2107	-0-	-7410	-0-	25	1	2082	2	N	-0-					14
02	8596	X	2199	-0-	-6397	-0-	25	1	2173	2	N	1	1	8			14
							1	9									
03	9517	X	5906	-0-	-3611	-0-	714	1	5189	2	N	3	3	8			14
							3	9									
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	536	1	7831	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	444	1	6938	2	N	-0-					14
06	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	8649	X	7463	-0-	-1186	-0-	366	1	7095	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	8649	X	6938	-0-	-1711	-0-	144	1	6794	2	N	-0-					14
09	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	707	1	8546	2	N	1	1	8			14
							1	9									
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	720	1	10133	2	N	2	2	8			14
							2	9									
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	755	1	9869	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	687	1	9495	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 86,905 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 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	5797	X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1	1493	2	N	1	1	8			96
							1	9									
02	8176	X	17	-0-	-8159	-0-	17	2			N	-0-					96
03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1	12949	2	N	1	1	8			96
							1	9									
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1	9006	2	N	-0-					96
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6	8			96
							7	9									
06	13620	X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4	8			96
							4	9									
07	14074	X	7562	-0-	-6512	-0-	1095	1	6459	2	N	7	6	8			97
							8	9									
08	13175	X	9280	-0-	-3895	-0-	2960	1	6320	2	N	-0-					97
09	10620	X	9170	-0-	-1450	-0-	1578	1	7584	2	N	7					104
							8	9									
10	9052	X	6446	-0-	-2606	-0-	1192	1	5253	2	N	1	1	8			104
							1	9									
11	8970	X	6675	-0-	-2295	-0-	776	1	5899	2	N	-0-					104
12	9486	X	3343	-0-	-6143	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 86,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1528	2	N	-0-					7
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	55	1	3359	2	N	-0-					7
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1	4142	2	N	4	4	8			7
							4	9									
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1	3760	2	N	16	16	8			7
							18	9									
05	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-					7
06	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-					7
07	4464	X	1800	-0-	-2664	-0-	375	1	1425	2	N	-0-					7
08	4588	X	1345	-0-	-3243	-0-	234	1	1097	2	N	13	13	8			7
							14	9									
09	4380	X	2209	-0-	-2171	-0-	483	1	1724	2	N	2	1	8			8
							2	9									
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	832	1	2415	2	N	1					9
							1	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	535	1	3687	2	N	2	1	8			10
							2	9									
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	651	1	3423	2	N	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	8308	X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2			N	-0-					59
02	9772	X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2			N	-0-					59
03	10819	X	8329	-0-	-2490	-0-	8329	2			N	-0-					59
04	10470	X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-					59
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10	8			59
06	8070	X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-					59
07	8339	X	6666	-0-	-1673	-0-	64	1	6601	2	N	1	1	8			59
							1	9									
08	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	678	1	8457	2	N	-0-					59
09	10650	X	9298	-0-	-1352	-0-	674	1	8624	2	N	-0-					59
10	11005	X	8524	-0-	-2481	-0-	788	1	7736	2	N	-0-					59
11	8850	X	4642	-0-	-4208	-0-	447	1	4195	2	N	-0-					59
12	9610	X	2322	-0-	-7288	-0-	187	1	2135	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 86,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	516	1	8911	2	N	4	4	8			22
							4	9									
02	11620	X	7209	-0-	-4411	-0-	284	1	6923	2	N	2					24
							2	9									
03	12865	X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1	5783	2	N	-0-					24
04	10290	X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1	7616	2	N	2	2	8			24
							2	9									
05	10633	X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9120	X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-					24
07	8277	X	4311	-0-	-3966	-0-	345	1	3966	2	N	-0-					24
08	10106	X	9019	-0-	-1087	-0-	451	1	8568	2	N	-0-					24
09	9780	X	4335	-0-	-5445	-0-	247	1	4088	2	N	-0-					24
10	10106	X	2565	-0-	-7541	-0-	288	1	2277	2	N	-0-					24
11	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	363	1	7854	2	N	-0-					24
12	9021	X	4182	-0-	-4839	-0-	204	1	3978	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 75,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	226	1	2870	2	N	-0-					132
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					132
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					132
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	1					133
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					133
06	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-					133
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					133
08	4154	X	1966	-0-	-2188	-0-	1966	2			N	-0-					133
09	3840	X	2194	-0-	-1646	-0-	2194	2			N	-0-					133
10	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					133
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					133
*12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	13	13	8			17
02	2940	X	394	-0-	-2546	-0-	394	2			N	-0-					17
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18	9	N	16	15	8			18
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3	9	N	3	1	8			20
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18	8			20
							20	9									
07	2852	X	1529	-0-	-1323	-0-	39	1	1479	2	N	10	10	8			20
							11	9									
08	3100	N	3728	-0-	628	628	543	1	3182	2	N	3					23
							3	9									
09	2910	N	1416	-0-	-1494	-0-	246	1	1168	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	1519	N	676	-0-	-843	-0-	209	1	467	2	N	-0-					23
11	3000	X	521	-0-	-2479	-0-	168	1	353	2	N	-0-					23
12	3100	X	356	-0-	-2744	-0-	50	1	306	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	150	1	5	5	75
													12	8			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	7	8			162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1	1	8	52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74144	X	74144	-0-	-0-	-0-	74092	2	52	9	N	47	45	8			45
02	66164	X	50557	-0-	-15607	-0-	50556	2	1	9	N	1					46
03	71021	X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1	9	N	1	1	8			46
04	71760	X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	-0-					46
05	74152	X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	-0-					46
06	71760	X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2	9	N	2	2	8			46
07	67890	X	65905	-0-	-1985	-0-	65905	2			N	-0-					46
08	67890	X	63200	-0-	-4690	-0-	63200	2			N	-0-					46
09	65700	X	58463	-0-	-7237	-0-	3	1	58460	2	N	-0-					46
10	67642	X	59525	-0-	-8117	-0-	1	1	59524	2	N	-0-					46
11	64710	X	57259	-0-	-7451	-0-	3	1	57256	2	N	-0-					46
12	65906	X	56994	-0-	-8912	-0-	2	1	56992	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 748,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	-0-					75
02	11760	X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	-0-					75
03	13020	X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8			75
04	8880	X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10	9	N	9					84
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1	9	N	1	1	8			84
06	5130	X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2	9	N	2					86
07	5301	X	283	-0-	-5018	-0-	283	2			N	-0-					86
08	10292	X	681	-0-	-9611	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			86
09	9960	X	1252	-0-	-8708	-0-	1252	2			N	-0-					86
10	10292	X	1468	-0-	-8824	-0-	1466	2	2	9	N	2					88
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	N	1	1	8			88
*12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 45,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	13082	X	10	-0-	-13072	-0-	4	1	5	2	N	1					117
							1	9									
02	17304	X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-					117
03	15593	X	1208	-0-	-14385	-0-	45	1	1163	2	N	-0-					117
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4400	2	N	5	1	8			121
							6	9									
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	473	1	11590	2	N	2	2	8			121
							2	9									
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	701	1	17106	2	N	6	4	8			123
							7	9									
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	N	9	8	8			124
							10	9									
08	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	673	1	13659	2	N	2	1	8			125
							2	9									
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	507	1	4981	2	N	4					129
							4	9									
10	17918	X	5596	-0-	-12322	-0-	513	1	5083	2	N	-0-					129
11	17340	X	5653	-0-	-11687	-0-	444	1	5205	2	N	4	3	8			130
							4	9									
12	17112	X	5613	-0-	-11499	-0-	558	1	5053	2	N	2					132
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 89,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10
02	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					10
03	T. A.	162	-0-	162	224	162	2			N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					10
05	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	51150	X	35776	-0-	-15374	-0-	129	1	35393	2	N	231	177	1	6	8	119
							254	9									
02	44296	X	22338	-0-	-21958	-0-	571	1	21567	2	N	182	168	1	2	8	131
							200	9									
03	47399	X	40322	-0-	-7077	-0-	1398	1	38866	2	N	53	9	8			175
							58	9									
04	39570	X	35374	-0-	-4196	-0-	35370	2	4	9	N	4	3	8			176
05	43078	X	43078	-0-	-0-	-0-	1270	1	41576	2	N	211	164	1	20	8	203
							232	9									
06	43022	X	43022	-0-	-0-	-0-	1461	1	41354	2	N	188	333	1	2	8	56
							207	9									
07	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	1491	1	40085	2	N	212	15	8			253
							233	9									
08	43090	X	41210	-0-	-1880	-0-	1409	1	39471	2	N	300	321	1	3	8	229
							330	9									
09	43020	X	38894	-0-	-4126	-0-	1273	1	37487	2	N	122	165	1	4	8	182
							134	9									
10	44454	X	39874	-0-	-4580	-0-	1492	1	38059	2	N	294	358	1	2	8	116
							323	9									
11	43020	X	33586	-0-	-9434	-0-	1216	1	32087	2	N	257	175	1	3	8	195
							283	9									
12	41819	X	38874	-0-	-2945	-0-	1448	1	37372	2	N	49	180	1	2	8	62
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 454,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

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	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8			118
							2	9									
02	15960	X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15					133
							17	9									
03	17670	X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-					133
04	17100	X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1					134
							1	9									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-					134
06	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1					135
							1	9									
07	11842	X	6391	-0-	-5451	-0-	355	1	6032	2	N	4	4	8			135
							4	9									
08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	537	1	14952	2	N	1	1	8			135
							1	9									
09	11460	X	10749	-0-	-711	-0-	397	1	10352	2	N	-0-					135
10	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	604	1	15506	2	N	21	1	8			155
							23	9									
11	15000	X	9256	-0-	-5744	-0-	408	1	8848	2	N	-0-					155
12	15500	X	12511	-0-	-2989	-0-	501	1	11997	2	N	12					167
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 130,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	35	8	87
02	52220	X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	9	8	126
03	56265	X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8			130
04	54450	X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8			145
05	56265	X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	7	8	183
06	52440	X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	3	8	59
07	54188	X	51725	-0-	-2463	-0-	51469	2	256	9	N	233	179	1	11	8	102
08	53258	X	47998	-0-	-5260	-0-	47820	2	178	9	N	162	87	1	5	8	172
09	50580	X	49184	-0-	-1396	-0-	48957	2	227	9	N	206	176	1	2	8	200
10	52266	X	49395	-0-	-2871	-0-	49167	2	228	9	N	207	342	1	2	8	63
11	50580	X	43418	-0-	-7162	-0-	43222	2	196	9	N	178	3	8			238
12	51739	X	51000	-0-	-739	-0-	50960	2	40	9	N	36	181	1	2	8	91

TOTAL GAS PROD: 591,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

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	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					10
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					10
03	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					10
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8			10
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8			10
07	682	X	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					10
08	682	X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					10
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
10	961	X	83	-0-	-878	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			10
11	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					10
12	372	X	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					14
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					14
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					14
04	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					14
05	1860	X	19	-0-	-1841	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8			14
06	46218	X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3					17
07	57861	X	57861	-0-	-0-	-0-	57861	2			N	-0-					17
08	33883	X	33565	-0-	-318	-0-	33565	2			N	-0-					17
09	46230	X	5062	-0-	-41168	-0-	5061	2	1	9	N	1					18
10	57846	X	5699	-0-	-52147	-0-	5699	2			N	-0-					18
11	55980	X	-0-	-0-	-55980	-0-					N	-0-					18
12	57846	X	-0-	-0-	-57846	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 183,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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	21359	X	16022	-0-	-5337	-0-	90	1	15862	2	N	64	7	8			165
							70	9									
02	24024	X	2748	-0-	-21276	-0-	4	1	2738	2	N	5	5	8			165
							6	9									
03	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	29467	2	18	9	N	16	13	8			168
04	25740	X	22055	-0-	-3685	-0-	22047	2	8	9	N	7	2	8			173
05	19375	X	18857	-0-	-518	-0-	14	1	18815	2	N	25	19	8			179
							28	9									
06	26430	X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8			180
							2	9									
07	27311	X	19447	-0-	-7864	-0-	564	1	18872	2	N	10	6	8			184
							11	9									
08	26381	X	18995	-0-	-7386	-0-	537	1	18452	2	N	5	1	8			188
							6	9									
09	22050	X	17833	-0-	-4217	-0-	560	1	17271	2	N	2	1	8			189
							2	9									
10	20398	X	17893	-0-	-2505	-0-	426	1	17460	2	N	6	2	8			193
							7	9									
11	19740	X	16607	-0-	-3133	-0-	453	1	16146	2	N	7	2	8			198
							8	9									
12	19437	X	16472	-0-	-2965	-0-	278	1	16191	2	N	3	1	8			200
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 216,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13315	-0-	-3487	-0-	2	1	13160	2	N	139	4	8			187
							153	9									
02	13440	X	12887	-0-	-553	-0-	79	1	12688	2	N	109	176	1	1	8	119
							120	9									
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	861	1	17828	2	N	111	115	1	1	8	114
							122	9									
04	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	861	1	15723	2	N	93	142	1	1	8	64
							102	9									
05	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	788	1	15550	2	N	95	1	8			158
							105	9									
06	18210	X	15100	-0-	-3110	-0-	854	1	14181	2	N	59	161	1			56
							65	9									
07	18817	X	15758	-0-	-3059	-0-	899	1	14723	2	N	124	127	1			53
							136	9									
08	18631	X	15848	-0-	-2783	-0-	848	1	14914	2	N	78					131
							86	9									
09	16680	X	14920	-0-	-1760	-0-	826	1	13999	2	N	86	153	1			64
							95	9									
10	16430	X	15123	-0-	-1307	-0-	874	1	14129	2	N	109					173
							120	9									
11	15330	X	13651	-0-	-1679	-0-	412	1	13156	2	N	75	169	1	1	8	78
							83	9									
12	15841	X	12479	-0-	-3362	-0-	534	1	11866	2	N	72	100	1			50
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 181,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

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	1798	N	782	-0-	-1016	-0-	781	2	1	9	N	1					100
02	1680	X	32	-0-	-1648	-0-	32	2			N	-0-					100
03	1860	X	45	-0-	-1815	-0-	43	2	2	9	N	2					102
04	1800	X	612	-0-	-1188	-0-	612	2			N	-0-					102
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					102
06	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	348	1	8638	2	N	49	1	8			150
							54	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1	1	8			150
							1	9									
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	2	N	-0-					150
09	4350	X	1811	-0-	-2539	-0-	5	1	1806	2	N	-0-					150
10	4495	X	1634	-0-	-2861	-0-	45	1	1589	2	N	-0-					150
11	4350	X	2883	-0-	-1467	-0-	228	1	2655	2	N	-0-					150
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	457	1	3144	2	N	20					170
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	59940	X	59940	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	2	2	8			14
							2	9									
02	66220	X	29746	-0-	-36474	-0-	2079	1	27663	2	N	4	4	8			14
							4	9									
03	74921	X	74921	-0-	-0-	-0-	3962	1	70957	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	77619	X	77619	-0-	-0-	-0-	4078	1	73540	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	4028	1	75143	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	75564	X	75564	-0-	-0-	-0-	3844	1	71720	2	N	-0-					14
07	82893	X	82893	-0-	-0-	-0-	4124	1	78768	2	N	1	1	8			14
							1	9									
08	80197	X	74249	-0-	-5948	-0-	1443	1	72806	2	N	-0-					14
09	77610	X	73394	-0-	-4216	-0-	3851	1	69543	2	N	-0-					14
10	82894	X	75414	-0-	-7480	-0-	3970	1	71443	2	N	1	1	8			14
							1	9									
11	80220	X	54237	-0-	-25983	-0-	2930	1	51304	2	N	3	1	8			16
							3	9									
12	82894	X	61308	-0-	-21586	-0-	3362	1	57946	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 818,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3362	2	N	-0-					30
02	3388	X	2571	-0-	-817	-0-	214	1	2357	2	N	-0-					30
03	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	374	1	2827	2	N	-0-					30
04	3630	X	2097	-0-	-1533	-0-	5	1	2092	2	N	-0-					30
05	3658	X	1649	-0-	-2009	-0-	2	1	1647	2	N	-0-					30
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	338	1	3024	2	N	5	5	8			30
							6	9									
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	374	1	2597	2	N	-0-					30
08	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	96	1	2685	2	N	-0-					30
09	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	170	1	2554	2	N	28					58
							31	9									
10	3472	X	2562	-0-	-910	-0-	501	1	2061	2	N	-0-					58
11	3360	X	1919	-0-	-1441	-0-	502	1	1417	2	N	-0-					58
12	2976	X	1109	-0-	-1867	-0-	509	1	600	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42098	X	19358	-0-	-22740	-0-	45	1	19268	2	N	41	12	8			281
							45	9									
02	38360	X	2277	-0-	-36083	-0-	2276	2	1	9	N	1					282
03	42470	X	32009	-0-	-10461	-0-	208	1	31784	2	N	15	178	1	4	8	115
							17	9									
04	28560	X	23893	-0-	-4667	-0-	36	1	23822	2	N	32	2	8			145
							35	9									
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	92	1	32127	2	N	157					302
							173	9									
06	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	802	1	35809	2	N	214	455	1	2	8	59
							235	9									
07	51822	X	51822	-0-	-0-	-0-	2003	1	49771	2	N	44	3	8			100
							48	9									
08	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	1326	1	38707	2	N	244	178	1	1	8	165
							268	9									
09	35010	X	29581	-0-	-5429	-0-	1403	1	27813	2	N	332	344	1	1	8	152
							365	9									
10	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	1562	1	34516	2	N	154	5	8			301
							169	9									
11	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	1186	1	41869	2	N	122	181	1	6	8	236
							134	9									
*12	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	785	1	37858	2	N	20	164	1	2	8	90
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 386,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

01	6510	X	2685	-0-	-3825	-0-	189	1	2496	2	N	-0-					21
02	5712	X	2232	-0-	-3480	-0-	27	1	2205	2	N	-0-					21
03	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	580	1	5170	2	N	-0-					21
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	610	1	4731	2	N	-0-					21
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	627	1	4700	2	N	1					22
							1	9									
06	5550	X	4239	-0-	-1311	-0-	263	1	3926	2	N	45	17	8			50
							50	9									
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	527	1	3439	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	538	1	2918	2	N	-0-					50
09	5250	X	4238	-0-	-1012	-0-	509	1	3729	2	N	-0-					50
10	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	397	1	3624	2	N	-0-					50
11	4230	X	3034	-0-	-1196	-0-	169	1	2865	2	N	-0-					50
12	4371	X	1710	-0-	-2661	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 46,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					14
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					14
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,136 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 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					154
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					156
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	3					159
							3	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2					161
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					166
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					168
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					168
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					170
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					170
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					170
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					170
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	164	1	3280	2	N	4	4	8			22
							4	9									
02	15204	X	330	-0-	-14874	-0-	329	2	1	9	N	1					23
03	16833	X	11869	-0-	-4964	-0-	265	1	11597	2	N	6	2	8			27
							7	9									
04	15360	X	1200	-0-	-14160	-0-	5	1	1195	2	N	-0-					27
05	7905	X	2910	-0-	-4995	-0-	64	1	2844	2	N	2					29
							2	9									
06	11490	X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122	2	N	2					31
							2	9									
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	942	1	24809	2	N	18	15	8			34
							20	9									
08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	770	1	9122	2	N	9	1	8			42
							10	9									
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	895	1	8806	2	N	6	1	8			47
							7	9									
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	492	1	4330	2	N	-0-					47
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	701	1	5225	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	4168	1	4773	2	N	2					49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 89,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	443	1	4431	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	10192	X	850	-0-	-9342	-0-	152	1	698	2	N	-0-					12
03	11284	X	7473	-0-	-3811	-0-	479	1	6991	2	N	3	3	8			12
							3	9									
04	10920	X	5738	-0-	-5182	-0-	532	1	5206	2	N	-0-					12
*05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	978	1	4518	2	N	3	1	8			14
							3	9									
*06	7230	X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166	2	N	-0-					14
*07	7471	X	5190	-0-	-2281	-0-	861	1	4328	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*08	7471	X	4833	-0-	-2638	-0-	945	1	3888	2	N	-0-					14
*09	5730	X	4141	-0-	-1589	-0-	1026	1	3115	2	N	-0-					14
*10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	867	1	4991	2	N	2	2	8			14
							2	9									
*11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	421	1	6376	2	N	1	1	8			14
							1	9									
12	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	408	1	4536	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 61,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1	1	3253	2	N	4					18
							4	9									
02	2352	X	1889	-0-	-463	-0-	1882	2	7	9	N	6					24
03	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	52	1	1601	2	N	2	1	8			25
							2	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	363	1	2800	2	N	-0-					25
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-					25
06	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1					26
							1	9									
07	2604	X	2210	-0-	-394	-0-	339	1	1871	2	N	-0-					26
08	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	284	1	1089	2	N	-0-					26
09	2520	X	1619	-0-	-901	-0-	255	1	1364	2	N	-0-					26
10	2604	X	1324	-0-	-1280	-0-	252	1	1072	2	N	-0-					26
11	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	105	1	1849	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	191	1	1037	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	67146	X	64712	-0-	-2434	-0-	64662	2	50	9	N	45	13	8			146
02	62272	X	12415	-0-	-49857	-0-	12414	2	1	9	N	1	119	1	1	8	27
03	68944	X	55404	-0-	-13540	-0-	55174	2	230	9	N	209	7	8			229
04	66720	X	59001	-0-	-7719	-0-	58773	2	228	9	N	207	275	1	3	8	158
05	68944	X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	3	8	78
06	62610	X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169	1	2	8	100
07	60977	X	53135	-0-	-7842	-0-	52737	2	398	9	N	362	311	1	3	8	148
08	60977	X	51731	-0-	-9246	-0-	51610	2	121	9	N	110	182	1	2	8	74
09	59010	X	50425	-0-	-8585	-0-	50162	2	263	9	N	239	182	1	1	8	130
10	53475	X	51857	-0-	-1618	-0-	51595	2	262	9	N	238	290	1	2	8	76
11	51750	X	36071	-0-	-15679	-0-	36050	2	21	9	N	19	3	8			92
12	53134	X	47385	-0-	-5749	-0-	47343	2	42	9	N	38	1	8			129

TOTAL GAS PROD: 585,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

01	32891 X	878	-0-	-32013	-0-	11	1	865	2	N	2					64
						2	9									
02	23380 X	788	-0-	-22592	-0-	14	1	774	2	N	-0-					64
03	24490 X	14767	-0-	-9723	-0-	303	1	14455	2	N	8	4	8			68
						9	9									
04	32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	567	1	31891	2	N	5					73
						6	9									
05	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	192	1	20561	2	N	110	116	1	1	8	66
						121	9									
06	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	442	1	26008	2	N	212	189	1	2	8	87
						233	9									
07	33542 X	33315	-0-	-227	-0-	630	1	32469	2	N	196	165	1			118
						216	9									
08	42433 X	42433	-0-	-0-	-0-	160	1	42082	2	N	174	3	8			289
						191	9									
09	32460 X	28286	-0-	-4174	-0-	27986	2	300	9	N	273	375	1			187
10	33325 X	20075	-0-	-13250	-0-	20075	2			N	-0-					187
11	39930 X	26503	-0-	-13427	-0-	76	1	26330	2	N	88	187	1			88
						97	9									
12	41261 X	20689	-0-	-20572	-0-	93	1	20430	2	N	151	185	1			54
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 267,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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

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

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	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	899	1	17665	2	N	-0-					28
02	13580	X	11987	-0-	-1593	-0-	503	1	11484	2	N	-0-					28
03	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	511	1	15306	2	N	2	2	8			28
							2	9									
04	17970	X	9941	-0-	-8029	-0-	401	1	9539	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	18569	X	9443	-0-	-9126	-0-	306	1	9137	2	N	-0-					28
06	17970	X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	-0-					28
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	569	1	15684	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	15376	X	12006	-0-	-3370	-0-	334	1	11670	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	9930	X	9469	-0-	-461	-0-	445	1	9024	2	N	-0-					28
10	15376	X	8437	-0-	-6939	-0-	387	1	8050	2	N	-0-					28
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	543	1	14816	2	N	2					30
							2	9									
12	15376	X	6426	-0-	-8950	-0-	430	1	5996	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 141,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					148
02	504	N	154	-0-	-350	-0-	154	2			N	-0-					148
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					148
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					148
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					148
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31	1	8			178
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					178
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					178
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					178
10	589	N	212	-0-	-377	-0-	212	2			N	-0-					178
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4					182
12	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					14
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2					16
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					16
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					16
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	6	2	4	9	N	4					20
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					20
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					20
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6045	X	4036	-0-	-2009	-0-	263	1	3769	2	N	4					101
							4	9									
02	3948	X	1185	-0-	-2763	-0-	169	1	1015	2	N	1					102
							1	9									
03	3937	X	2686	-0-	-1251	-0-	147	1	2537	2	N	2					104
							2	9									
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	446	1	13624	2	N	4	1	8			107
							4	9									
05	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	239	1	16735	2	N	44					151
							48	9									
06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	5					156
							6	9									
07	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	207	1	21347	2	N	2	2	8			156
							2	9									
08	17019	X	15390	-0-	-1629	-0-	257	1	15133	2	N	-0-					156
09	21330	X	6360	-0-	-14970	-0-	259	1	6101	2	N	-0-					156
10	22041	X	4619	-0-	-17422	-0-	214	1	4399	2	N	5					156
							6	9									
11	21330	X	6185	-0-	-15145	-0-	335	1	5825	2	N	23					179
							25	9									
12	21545	X	4968	-0-	-16577	-0-	407	1	4554	2	N	6					185
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 119,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					182
02	700	N	226	-0-	-474	-0-	226	2			N	-0-					182
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					182
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					182
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					183
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					183
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					183
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					183
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1					184
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					184
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					184
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10447	X	8547	-0-	-1900	-0-	8490	2	57	9	N	52					112
02	28952	X	3552	-0-	-25400	-0-	3546	2	6	9	N	5					117
03	31961	X	30949	-0-	-1012	-0-	30828	2	121	9	N	110	149	1	3	8	75
04	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	35667	2	118	9	N	107					182
05	31713	X	30205	-0-	-1508	-0-	30089	2	116	9	N	105	185	1			102
06	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22					124
07	36983	X	32615	-0-	-4368	-0-	32608	2	7	9	N	6	3	8			127
08	36983	X	31344	-0-	-5639	-0-	31267	2	77	9	N	70	12	8			185
09	35790	X	10926	-0-	-24864	-0-	10922	2	4	9	N	4	2	8			187
10	32984	X	29119	-0-	-3865	-0-	29018	2	101	9	N	92	1	8			278
11	31920	X	29353	-0-	-2567	-0-	29351	2	2	9	N	2	176	1	1	8	103
12	32612	X	17588	-0-	-15024	-0-	17584	2	4	9	N	4					107

TOTAL GAS PROD: 291,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	15035	X	13540	-0-	-1495	-0-	475	1	13063	2	N	2	2	8			84
							2	9									
02	15484	X	9455	-0-	-6029	-0-	283	1	9171	2	N	1					85
							1	9									
03	13640	X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3	8			91
							10	9									
04	13200	X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6					97
							7	9									
05	13547	X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1					98
							1	9									
06	13110	X	7791	-0-	-5319	-0-	507	1	7282	2	N	2	2	8			98
							2	9									
07	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	501	1	10650	2	N	5	5	8			98
							6	9									
08	11749	X	9795	-0-	-1954	-0-	419	1	9376	2	N	-0-					98
09	11370	X	5420	-0-	-5950	-0-	281	1	5139	2	N	-0-					98
10	11160	X	5396	-0-	-5764	-0-	395	1	4999	2	N	2					100
							2	9									
11	10800	X	9481	-0-	-1319	-0-	370	1	9097	2	N	13	1	8			112
							14	9									
12	11160	X	5458	-0-	-5702	-0-	450	1	5006	2	N	2					114
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 110,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58869	X	39	-0-	-58830	-0-	39	2			N	-0-					14
02	50848	X	144	-0-	-50704	-0-	144	2			N	-0-					14
03	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					14
04	39540	X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-					14
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14
06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					14
08	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					14
09	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					14
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					14
11	150	X	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					14
12	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					42
02	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	1341	2			N	-0-					42
03	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	18	2	2	9	N	2					44
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					44
05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	101	2			N	-0-					44
06	2100	X	9	-0-	-2091	-0-	9	2			N	-0-					44
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					46
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					46
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1	8			46
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					46
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					46
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	84909	X	18393	-0-	-66516	-0-	18351	2	42	9	N	38	192	1	1	8	78
02	76944	X	32735	-0-	-44209	-0-	32731	2	4	9	N	4	4	8			78
03	85188	X	71394	-0-	-13794	-0-	71374	2	20	9	N	18	13	8			83
04	82440	X	73160	-0-	-9280	-0-	73157	2	3	9	N	3	1	8			85
05	78616	X	74849	-0-	-3767	-0-	74831	2	18	9	N	16	11	8			90
06	73373	X	73373	-0-	-0-	-0-	73226	2	147	9	N	134					224
07	75609	X	74010	-0-	-1599	-0-	73527	2	483	9	N	439	535	1			128
08	75609	X	69932	-0-	-5677	-0-	69387	2	545	9	N	495	367	1	5	8	251
09	73380	X	70783	-0-	-2597	-0-	70238	2	545	9	N	495	553	1	2	8	191
10	75826	X	74917	-0-	-909	-0-	74326	2	591	9	N	537	555	1	1	8	172
11	73380	X	69049	-0-	-4331	-0-	68720	2	329	9	N	299	187	1			284
12	73997	X	70928	-0-	-3069	-0-	70595	2	333	9	N	303	478	1			109

TOTAL GAS PROD: 773,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-					172
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					172
03	1705 X	95	-0-	-1610	-0-	95	2			N	-0-					172
04	1650 X	420	-0-	-1230	-0-	420	2			N	-0-					172
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					174
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					174
07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					175
08	1085 X	769	-0-	-316	-0-	769	2			N	-0-					175
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					176
10	1984 X	1147	-0-	-837	-0-	69	1	1078	2	N	-0-					176
11	1920 X	1830	-0-	-90	-0-	123	1	1706	2	N	1					177
						1	9									
12	1984 X	1238	-0-	-746	-0-	1237	2	1	9	N	1					178

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					15
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					15
03	2356 X	227	-0-	-2129	-0-	208	1	18	2	N	1					16
						1	9									
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					16
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					17
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.	2772	-0-	2772	2772	389	1	2381	2	N	2	2	8			17
						2	9									
10	T. A.	2388	-0-	2388	5160	409	1	1979	2	N	-0-					17
11	T. A.	4455	-0-	4455	9615	437	1	4018	2	N	-0-					17
*12	11654 X	2039	-0-	-9615	-0-	251	1	1788	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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-

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	14694 X	11129	-0-	-3565	-0-	1008	1	10121	3	N	-0-			-0-
02	10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-			-0-
03	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	1296	1	10867	3	N	-0-			-0-
04	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1392	1	10666	3	N	-0-			-0-
05	11129 X	8431	-0-	-2698	-0-	1056	1	7375	3	N	-0-			-0-
06	11730 X	11041	-0-	-689	-0-	1344	1	9697	3	N	-0-			-0-
07	12121 X	11171	-0-	-950	-0-	1392	1	9779	3	N	-0-			-0-
08	12462 X	11351	-0-	-1111	-0-	1296	1	10055	3	N	-0-			-0-
09	12060 X	8403	-0-	-3657	-0-	1440	1	6963	3	N	-0-			-0-
10	11408 X	7790	-0-	-3618	-0-	1488	1	6302	3	N	-0-			-0-
11	11040 X	3807	-0-	-7233	-0-	1440	1	2367	3	N	-0-			-0-
12	11346 X	7998	-0-	-3348	-0-	1296	1	6702	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,342 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	45167	X	37657	-0-	-7510	-0-	1440	1	36217	3	N	-0-			-0-
02	37464	X	-0-	-0-	-37464	-0-					N	-0-			-0-
03	40889	X	40638	-0-	-251	-0-	1488	1	39150	3	N	-0-			-0-
04	39570	X	18908	-0-	-20662	-0-	528	1	18380	3	N	-0-			-0-
05	40238	X	3341	-0-	-36897	-0-	48	1	3293	3	N	-0-			-0-
06	39330	X	22858	-0-	-16472	-0-	1104	1	21754	3	N	-0-			-0-
07	40641	X	32474	-0-	-8167	-0-	1344	1	31130	3	N	-0-			-0-
08	29822	X	10626	-0-	-19196	-0-	1392	1	9234	3	N	-0-			-0-
09	22860	X	5435	-0-	-17425	-0-	1440	1	3995	3	N	-0-			-0-
10	29822	X	4955	-0-	-24867	-0-	1488	1	3467	3	N	-0-			-0-
11	28860	X	3180	-0-	-25680	-0-	1440	1	1740	3	N	-0-			-0-
12	29822	X	2225	-0-	-27597	-0-	1296	1	929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,297 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-			37
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			37
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-			37
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-			37
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	3	N	-0-			37
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-			37
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	3	N	-0-			37
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	-0-			37
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-			37
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-			37
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-			37
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 8,567 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	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	1705	1	33015	3	N	-0-			-0-
02	28728	X	-0-	-0-	-28728	-0-					N	-0-			-0-
03	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	1705	1	34364	3	N	-0-			-0-
04	32055	X	32055	-0-	-0-	-0-	1650	1	30405	3	N	-0-			-0-
05	31806	X	23517	-0-	-8289	-0-	1100	1	22417	3	N	-0-			-0-
06	30780	X	25077	-0-	-5703	-0-	1375	1	23702	3	N	-0-			-0-
07	31806	X	31777	-0-	-29	-0-	1650	1	30127	3	N	-0-			-0-
08	33232	X	29142	-0-	-4090	-0-	1705	1	27437	3	N	-0-			-0-
09	32070	X	14518	-0-	-17552	-0-	1650	1	12868	3	N	-0-			-0-
10	31775	X	2394	-0-	-29381	-0-	1705	1	689	3	N	-0-			-0-
11	30750	X	7644	-0-	-23106	-0-	1650	1	5994	3	N	-0-			-0-
12	31775	X	25856	-0-	-5919	-0-	1485	1	24371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,769 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	3069	X	1635	-0-	-1434	-0-	13	1	1622	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	37	1	3038	3	N	-0-			-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	36	1	4418	3	N	-0-			-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	3	N	-0-			-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	34	1	4221	3	N	-0-			-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	37	1	4277	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	37	1	4070	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	1296	-0-	-3144	-0-	36	1	1260	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	43	-0-	-4359	-0-	37	1	6	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	227	-0-	-4033	-0-	36	1	191	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	855	-0-	-3454	-0-	32	1	823	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,004 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	3	N	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-			-0-
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	32	1	540	3	N	-0-			-0-
07	775	N	204	-0-	-571	-0-	29	1	175	3	N	-0-			-0-
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	23	1	102	3	N	-0-			-0-
09	570	N	259	-0-	-311	-0-	36	1	223	3	N	-0-			-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	37	1	70	3	N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-			-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	32	1	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	N	-0-			-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INC G-10		971	-0-	971	971	37	1	934	3	N	-0-			-0-
04	INC G-10		1138	-0-	1138	2109	36	1	1102	3	N	-0-			-0-
05	1900	N	793	-0-	-1107	1002	29	1	764	3	N	-0-			-0-
06	1902	N	900	-0-	-1002	-0-	34	1	866	3	N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	N	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	3	N	-0-			-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	3	N	-0-			-0-
11	870	N	527	-0-	-343	-0-	36	1	491	3	N	-0-			-0-
12	899	N	200	-0-	-699	-0-	32	1	168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

01	899	N	344	-0-	-555	-0-	93	1	251	2	N	-0-				-0-
02	952	N	284	-0-	-668	-0-	84	1	200	2	N	-0-				-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-				-0-
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	1			N	-0-				-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	-0-				-0-
06	1260	N	233	-0-	-1027	-0-	90	1	143	2	N	-0-				-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	N	-0-				-0-
08	1054	N	181	-0-	-873	-0-	93	1	88	2	N	-0-				-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	90	1	184	2	N	-0-				-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	93	1	56	2	N	-0-				-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	90	1	122	2	N	-0-				-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93				93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	171	1		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	1	8		75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				169
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				173
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				176
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

01	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					178
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	152	3	25	9	N	23					201
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	158	3	8	9	N	7	182	1			26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					31
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	140	3	23	9	N	21					52
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8					60
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					70
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2					72
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	144	3	11	9	N	10					82
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	164	3	21	9	N	19					101
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	3	8	9	N	7					108

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

01	28551	X	27708	-0-	-843	-0-	1961	1	25747	2	N	-0-					-0-
02	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	1385	1	18580	2	N	-0-					-0-
03	27156	X	24073	-0-	-3083	-0-	1734	1	22339	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	20328	-0-	-6492	-0-	1434	1	18894	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	20541	-0-	-7173	-0-	1224	1	19317	2	N	-0-					-0-
06	26820	X	15931	-0-	-10889	-0-	15931	3			N	-0-					-0-
07	24087	X	22950	-0-	-1137	-0-	22950	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20173	-0-	20173	20173	20173	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18925	-0-	18925	39098	18925	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18550	-0-	18550	57648	18550	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18355	-0-	18355	76003	18355	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17014	-0-	17014	93017	17014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	4902	-0-	-1546	-0-	347	1	4555	2	N	-0-					118
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	287	1	3848	2	N	-0-					118
03	6448 X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-	118	7			-0-
04	5850 X	4671	-0-	-1179	-0-	330	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	6045 X	3017	-0-	-3028	-0-	180	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	2476	-0-	-3554	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	6231 X	5857	-0-	-374	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6277	-0-	6277	6277	6277	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4504	-0-	4504	10781	4504	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5236	-0-	5236	16017	5236	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4331	-0-	4331	20348	4331	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	4620	-0-	4620	24968	4620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	326	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-					-0-
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	4136	-0-	-304	-0-	292	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3361	-0-	-1169	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07	4681 X	4242	-0-	-439	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	4000	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3970	-0-	3970	7970	3970	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4021	-0-	4021	11991	4021	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4315	-0-	4315	16306	4315	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3609	-0-	3609	19915	3609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

01	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	1175	1	15434	2	N	48	180	1			141
						53	9									
02	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	976	1	13091	2	N	11					152
						12	9									
03	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	1252	1	16130	2	N	-0-	152	7			-0-
04	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	1121	1	14762	2	N	-0-					-0-
05	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185	2	N	-0-					-0-
06	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	3			N	-0-					-0-
07	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
09	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
10	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	3			N	-0-					-0-
11	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
*12	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	14181	3	241	9	N	219	177	1			42

TOTAL GAS PROD: 178,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28985 X	24977	-0-	-4008	-0-	1768	1	23209	2	N	-0-			-0-
02	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	1507	1	20228	2	N	-0-			-0-
03	27125 X	26327	-0-	-798	-0-	1897	1	24430	2	N	-0-			-0-
04	24360 X	22761	-0-	-1599	-0-	1606	1	21155	2	N	-0-			-0-
05	24986 X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082	2	N	-0-			-0-
06	25470 X	3081	-0-	-22389	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
07	26319 X	23577	-0-	-2742	-0-	23577	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	26226	-0-	26226	26226	26226	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	17811	-0-	17811	44037	17811	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	22555	-0-	22555	66592	22555	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18135	-0-	18135	84727	18135	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	19740	-0-	19740	104467	19740	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

01	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	202	1	2657	2	N	-0-			-0-
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	252	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	187	1	2467	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2214	-0-	-1176	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
07	3503 X	2632	-0-	-871	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2359	-0-	2359	4674	2359	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3146	-0-	3146	7820	3146	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2462	-0-	2462	10282	2462	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2785	-0-	2785	13067	2785	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01	57753 X	39949	-0-	-17804	-0-	2827	1	37122	2	N	-0-			112
02	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	2481	1	33284	2	N	-0-			112
03	53692 X	45165	-0-	-8527	-0-	3254	1	41911	2	N	-0-	42	7	70
04	51960 X	34503	-0-	-17457	-0-	2435	1	32068	2	N	-0-			70
05	48360 X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-			70
06	43710 X	18014	-0-	-25696	-0-	18014	1			N	-0-			70
07	45167 X	19497	-0-	-25670	-0-	19497	1			N	-0-			70
08	DLQ G-10	21106	-0-	21106	21106	21106	1			N	-0-			70
09	DLQ G-10	20009	-0-	20009	41115	20009	3			N	-0-			70
10	DLQ G-10	20663	-0-	20663	61778	20663	3			N	-0-			70
11	DLQ G-10	18920	-0-	18920	80698	18920	3			N	-0-			70
12	DLQ G-10	17867	-0-	17867	98565	17867	3			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 312,586 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 #: 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	32395	X	29462	-0-	-2933	-0-	2085	1	27377	2	N	-0-					52
02	29260	X	25142	-0-	-4118	-0-	1744	1	23398	2	N	-0-					52
03	32364	X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-					52
04	31200	X	28089	-0-	-3111	-0-	1982	1	26107	2	N	-0-					52
05	29667	X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-					52
06	30600	X	23711	-0-	-6889	-0-	23711	3			N	-0-					52
07	31620	X	27545	-0-	-4075	-0-	27545	3			N	-0-					52
08	DLQ G-10		27159	-0-	27159	27159	27159	3			N	-0-					52
09	DLQ G-10		24592	-0-	24592	51751	24592	3			N	-0-					52
10	DLQ G-10		25945	-0-	25945	77696	25945	3			N	-0-					52
11	DLQ G-10		23576	-0-	23576	101272	23576	3			N	-0-					52
12	DLQ G-10		23661	-0-	23661	124933	23661	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 314,517 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					27
02	532	X	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-					27
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					27
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					27
05	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					27
06	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					27
07	347	N	49	-0-	-298	-0-	49	3			N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
09	2820	X	9	-0-	-2811	-0-	9	3			N	-0-					27
10	2914	X	21	-0-	-2893	-0-	21	3			N	-0-					27
11	2820	X	282	-0-	-2538	-0-	282	3			N	-0-					27
*12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	60	3	72	9	N	65					38

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-					247
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					247
03	1116	N	936	-0-	-180	-0-	926	3	10	9	N	9	4	1			252
04	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	3			N	-0-					252
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	765	3	4	9	N	4					256
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1			248
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					248
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7					255
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	745	3	7	9	N	6					261
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	714	3	34	9	N	31					292
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4	9	N	4					296
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	661	3	437	9	N	397					101

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					6

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

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					75
02	1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	3			N	-0-					75
03	1705 N	930	-0-	-775	-0-	930	3			N	-0-					75
04	1380 N	89	-0-	-1291	-0-	89	3			N	-0-					75
05	1054 N	176	-0-	-878	-0-	176	3			N	-0-					75
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					75
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					75
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					75
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					75
10	1271 N	5	-0-	-1266	-0-	5	3			N	-0-					75
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					75
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	3	165	9	N	150					75

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					171
02	1092 N	988	-0-	-104	-0-	988	3			N	-0-					171
03	1240 N	930	-0-	-310	-0-	930	3			N	-0-					171
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					171
05	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					171
06	900 N	534	-0-	-366	-0-	534	3			N	-0-					171
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					171
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					171
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					171
10	1116 N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					171
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					171
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1094	3	322	9	N	293					122

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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

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

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	37659	X	5897	-0-	-31762	-0-	5897	3			N	-0-					29
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					29
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					29
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					29
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					29
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					29
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					29
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					29
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					29
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					29
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					29
*12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5957	3	90	9	N	82					53

TOTAL GAS PROD: 64,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	13826	X	13301	-0-	-525	-0-	13301	3			N	-0-					35
02	DLQ G-10		10863	-0-	10863	10863	10863	3			N	-0-					35
03	24262	X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3			N	-0-					35
04	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	205	9	N	186	188	1			33
05	13361	X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3	3	9	N	3					36
06	12930	X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3			N	-0-					36
07	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	11842	3			N	-0-					36
08	DLQ G-10		11710	-0-	11710	11710	11710	3			N	-0-					36
09	DLQ G-10		10629	-0-	10629	22339	10629	3			N	-0-					36
10	DLQ G-10		11282	-0-	11282	33621	11282	3			N	-0-					36
11	DLQ G-10		9761	-0-	9761	43382	9761	3			N	-0-					36
*12	53714	X	10332	-0-	-43382	-0-	10292	3	40	9	N	36					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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-					29
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					29
03	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3			N	-0-					29
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					29
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					29
06	1620	X	19	-0-	-1601	-0-	19	3			N	-0-					29
07	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			N	-0-					29
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					39
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					39
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					39
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					39
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					39
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9	N	165	178	1			26
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					26
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					26
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					26
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					26
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					26
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3280	3	72	9	N	65					39

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118896	X	18290	-0-	-100606	-0-	18290	3			N	-0-					100
02	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	14885	3	1854	9	N	1685	918	1			867
03	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	3			N	-0-					867
04	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	3			N	-0-					867
05	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	3			N	-0-					867
06	17850	X	17720	-0-	-130	-0-	17720	3			N	-0-					867
07	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	18220	3			N	-0-					867
08	DLQ G-10		19124	-0-	19124	19124	19124	3			N	-0-					867
09	DLQ G-10		19028	-0-	19028	38152	19028	3			N	-0-					867
10	DLQ G-10		18962	-0-	18962	57114	18962	3			N	-0-					867
*11	DLQ G-10		16647	-0-	16647	73761	16647	3			N	-0-					867
*12	90763	X	17002	-0-	-73761	-0-	17002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24468 X	4256	-0-	-20212	-0-	4249	3	7	9	N	6					70
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					70
03	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4006	3	10	9	N	9					79
04	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3			N	-0-					79
05	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3909	3			N	-0-					79
06	4170 X	3637	-0-	-533	-0-	3637	3			N	-0-					79
07	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3			N	-0-					79
08	DLQ G-10	3860	-0-	3860	3860	3854	3	6	9	N	5					84
09	DLQ G-10	3706	-0-	3706	7566	3705	3	1	9	N	1					85
10	DLQ G-10	3847	-0-	3847	11413	3847	3			N	-0-					85
11	DLQ G-10	3655	-0-	3655	15068	3655	3			N	-0-					85
*12	18940 X	3872	-0-	-15068	-0-	3750	3	122	9	N	111					26

TOTAL GAS PROD: 47,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

01	INC G-10	33258	-0-	33258	222784	33258	3			N	-0-					138
02	244520 X	21736	-0-	-222784	-0-	21736	3			N	-0-					138
03	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3			N	-0-					138
04	38760 X	25052	-0-	-13708	-0-	25052	3			N	-0-					138
05	40052 X	15446	-0-	-24606	-0-	15446	3			N	-0-					138
06	32190 X	22826	-0-	-9364	-0-	22826	3			N	-0-					138
07	25885 X	22528	-0-	-3357	-0-	22528	3			N	-0-					138
08	DLQ G-10	21748	-0-	21748	21748	21748	3			N	-0-					138
09	DLQ G-10	21251	-0-	21251	42999	21251	3			N	-0-					138
10	DLQ G-10	21698	-0-	21698	64697	21698	3			N	-0-					138
11	DLQ G-10	21750	-0-	21750	86447	21750	3			N	-0-					138
*12	109426 X	22979	-0-	-86447	-0-	22697	3	282	9	N	256					118

TOTAL GAS PROD: 276,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

01	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					89
02	2016 N	419	-0-	-1597	-0-	419	3			N	-0-					89
03	2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1276	3			N	-0-					89
04	2070 N	1102	-0-	-968	-0-	1102	3			N	-0-					89
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					89
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	273					362
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					362
08	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3			N	-0-					362
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362
10	1085 N	455	-0-	-630	-0-	455	3			N	-0-					362
11	1020 N	450	-0-	-570	-0-	450	3			N	-0-					362
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	274	3	449	9	N	408					46

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	58915 X	9742	-0-	-49173	-0-	9742	3			N	-0-					85
02	8400 X	7350	-0-	-1050	-0-	7350	3			N	-0-					85
03	9300 X	8932	-0-	-368	-0-	8932	3			N	-0-					85
04	9000 X	8508	-0-	-492	-0-	8508	3			N	-0-					85
05	9300 X	8503	-0-	-797	-0-	8503	3			N	-0-					85
06	9000 X	7520	-0-	-1480	-0-	7520	3			N	-0-					85
07	8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	7569	3			N	-0-					85
08	DLQ G-10	7206	-0-	7206	7206	7206	3			N	-0-					85
09	DLQ G-10	6448	-0-	6448	13654	6178	3	270	9	N	245					330
10	DLQ G-10	5906	-0-	5906	19560	5906	3			N	-0-					330
11	DLQ G-10	5850	-0-	5850	25410	5850	3			N	-0-					330
*12	31640 X	6230	-0-	-25410	-0-	5831	3	399	9	N	363					33

TOTAL GAS PROD: 89,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4910	3	28	9	N	25	169	1			37
02	4928 X	3671	-0-	-1257	-0-	3657	3	14	9	N	13					50
03	5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3948	3	22	9	N	20					70
04	5550 X	4593	-0-	-957	-0-	4569	3	24	9	N	22					92
05	5735 X	3780	-0-	-1955	-0-	3763	3	17	9	N	15					107
06	4770 X	4644	-0-	-126	-0-	4626	3	18	9	N	16					123
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5063	3	36	9	N	33					156
08	DLQ G-10	4799	-0-	4799	4799	4779	3	20	9	N	18					174
09	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9505	4693	3	13	9	N	12					186
10	DLQ G-10	3913	-0-	3913	13418	3901	3	12	9	N	11	171	1			26
11	DLQ G-10	4496	-0-	4496	17914	4485	3	11	9	N	10					36
*12	22597 X	4683	-0-	-17914	-0-	4340	3	343	9	N	312					276

TOTAL GAS PROD: 53,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	149	113	1			51
02	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	6567	3	1674	9	N	1522	184	1			1389
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5703	3	154	9	N	140					1529
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5413	3	112	9	N	102	185	1			1446
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5568	3	152	9	N	138					1584
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5373	3	129	9	N	117	185	1			1516
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5510	3	132	9	N	120	182	1			1454
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5119	3	123	9	N	112	186	1			1380
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2820	3	120	9	N	109					1489
10	527	X	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-					1489
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					1489
*12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	6816	3	1922	9	N	1747	168	1			90

TOTAL GAS PROD: 64,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,256

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	46731	X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	-0-					28
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					28
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					28
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					28
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					28
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					28
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10		8088	-0-	8088	8088	8088	3			N	-0-					28
09	DLQ G-10		7172	-0-	7172	15260	7172	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10		5719	-0-	5719	20979	5719	3			N	-0-					28
11	DLQ G-10		5474	-0-	5474	26453	5474	3			N	-0-					28
*12	33432	X	6979	-0-	-26453	-0-	6914	3	65	9	N	59					31

TOTAL GAS PROD: 86,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	170454	X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	-0-					279
02	26600	X	21029	-0-	-5571	-0-	21029	3			N	-0-					279
03	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	32717	3			N	-0-					279
04	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	30165	3			N	-0-					279
05	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	3			N	-0-					279
06	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	29778	3			N	-0-					279
07	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			N	-0-					279
08	DLQ G-10		29151	-0-	29151	29151	29151	3			N	-0-					279
09	DLQ G-10		27157	-0-	27157	56308	27157	3			N	-0-					279
10	DLQ G-10		25776	-0-	25776	82084	25776	3			N	-0-					279
11	DLQ G-10		20357	-0-	20357	102441	20357	3			N	-0-					279
*12	127743	X	25302	-0-	-102441	-0-	24957	3	345	9	N	314					35

TOTAL GAS PROD: 327,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	24180 X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	-0-					59
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					59
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					59
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					59
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					59
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					59
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					59
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					59
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					59
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					59
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					59
*12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2969	3	101	9	N	92					33

TOTAL GAS PROD: 41,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	63380 X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3			N	-0-					83
02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			N	-0-					83
03	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-					83
04	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					83
05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					83
06	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					83
07	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					83
08	DLQ G-10	9651	-0-	9651	9651	9651	3			N	-0-					83
09	DLQ G-10	9550	-0-	9550	19201	9550	3			N	-0-					83
10	DLQ G-10	9653	-0-	9653	28854	9653	3			N	-0-					83
11	DLQ G-10	9457	-0-	9457	38311	9457	3			N	-0-					83
*12	44459 X	6148	-0-	-38311	-0-	5957	3	191	9	N	174					91

TOTAL GAS PROD: 114,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					54
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					54
03	2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			N	-0-					54
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					54
05	2914 X	2063	-0-	-851	-0-	2063	3			N	-0-					54
06	2820 X	247	-0-	-2573	-0-	247	3			N	-0-					54
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4213	3	42	9	N	38					92
08	2914 X	256	-0-	-2658	-0-	256	3			N	-0-					92
09	2820 X	108	-0-	-2712	-0-	108	3			N	-0-					92
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					92
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					92
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	125					33

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	46874 X	7860	-0-	-39014	-0-	7860	3			N	-0-			187
02	6608 X	5828	-0-	-780	-0-	5828	3			N	-0-			187
03	7316 X	6483	-0-	-833	-0-	6483	3			N	-0-			187
04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-			187
05	7316 X	6437	-0-	-879	-0-	6437	3			N	-0-			187
06	7080 X	5879	-0-	-1201	-0-	5879	3			N	-0-			187
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-			187
08	DLQ G-10	12792	-0-	12792	12792	12792	3			N	-0-			187
09	DLQ G-10	9153	-0-	9153	21945	9153	3			N	-0-			187
10	DLQ G-10	7747	-0-	7747	29692	7747	3			N	-0-			187
11	DLQ G-10	10710	-0-	10710	40402	10710	3			N	-0-			187
*12	48576 X	8174	-0-	-40402	-0-	7763	3	411	9	N	374			187

TOTAL GAS PROD: 98,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

01	131629 X	24174	-0-	-107455	-0-	24174	3			N	-0-			51
02	21364 X	19460	-0-	-1904	-0-	19460	3			N	-0-			51
03	24490 X	23554	-0-	-936	-0-	23554	3			N	-0-			51
04	23700 X	22446	-0-	-1254	-0-	22446	3			N	-0-			51
05	24490 X	22771	-0-	-1719	-0-	22771	3			N	-0-			51
06	23400 X	21485	-0-	-1915	-0-	21485	3			N	-0-			51
07	23560 X	22747	-0-	-813	-0-	22747	3			N	-0-			51
08	DLQ G-10	20163	-0-	20163	20163	20163	3			N	-0-			51
09	DLQ G-10	15494	-0-	15494	35657	15494	3			N	-0-			51
10	DLQ G-10	17194	-0-	17194	52851	17194	3			N	-0-			51
11	DLQ G-10	20054	-0-	20054	72905	20054	3			N	-0-			51
*12	91133 X	18228	-0-	-72905	-0-	18103	3	125	9	N	114			63

TOTAL GAS PROD: 247,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41630 X	6610	-0-	-35020	-0-	6610	3			N	-0-			159
02	6664 X	5961	-0-	-703	-0-	5961	3			N	-0-			159
03	7316 X	7109	-0-	-207	-0-	7109	3			N	-0-			159
04	6990 X	6480	-0-	-510	-0-	6480	3			N	-0-			159
05	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-			159
06	6870 X	5977	-0-	-893	-0-	5977	3			N	-0-			159
07	7099 X	6859	-0-	-240	-0-	6859	3			N	-0-			159
08	DLQ G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-			159
09	DLQ G-10	7040	-0-	7040	12844	7040	3			N	-0-			159
10	DLQ G-10	4829	-0-	4829	17673	4829	3			N	-0-			159
11	DLQ G-10	4396	-0-	4396	22069	4396	3			N	-0-			159
*12	28137 X	6068	-0-	-22069	-0-	5716	3	352	9	N	320			161

TOTAL GAS PROD: 73,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

01	66014 X	11654	-0-	-54360	-0-	11654	3			N	-0-			52
02	10612 X	10442	-0-	-170	-0-	10442	3			N	-0-			52
03	11749 X	11511	-0-	-238	-0-	11511	3			N	-0-			52
04	11370 X	11096	-0-	-274	-0-	11096	3			N	-0-			52
05	11749 X	10925	-0-	-824	-0-	10925	3			N	-0-			52
06	11280 X	10556	-0-	-724	-0-	10556	3			N	-0-			52
07	11563 X	10976	-0-	-587	-0-	10976	3			N	-0-			52
08	DLQ G-10	10720	-0-	10720	10720	10719	3	1	9	N	1			53
09	DLQ G-10	10083	-0-	10083	20803	10083	3			N	-0-			53
10	DLQ G-10	10700	-0-	10700	31503	10700	3			N	-0-			53
11	DLQ G-10	10313	-0-	10313	41816	10313	3			N	-0-			53
*12	52599 X	10783	-0-	-41816	-0-	10681	3	102	9	N	93			40

TOTAL GAS PROD: 129,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 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-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2166	3	306	9	N	278	363	1			244
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	883	3	163	9	N	148					392
03	1426	N	847	-0-	-579	-0-	763	3	84	9	N	76					468
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1408	3	190	9	N	173					641
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	904	3	116	9	N	105	159	1			587
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18					605
07	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					605
08	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					605
09	870	N	484	-0-	-386	-0-	439	3	45	9	N	41	125	1			521
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2025	3	547	9	N	497					1018
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	497	3	37	9	N	34					1052
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	60	3	1222	9	N	1111					59

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28217	X	3795	-0-	-24422	-0-	3795	3			N	-0-					28
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					28
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					28
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					28
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					28
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					28
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	5022	3			N	-0-					28
09	DLQ G-10		4632	-0-	4632	9654	4632	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10		4427	-0-	4427	14081	4427	3			N	-0-					28
11	DLQ G-10		3533	-0-	3533	17614	3533	3			N	-0-					28
*12	21329	X	3715	-0-	-17614	-0-	3650	3	65	9	N	59					31

TOTAL GAS PROD: 55,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

01	1674	N	887	-0-	-787	-0-	887	3			N	-0-					251
02	1904	N	68	-0-	-1836	-0-	68	3			N	-0-					251
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					251
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-					251
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					251
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					251
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					251
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1031	3	1	9	N	1					252
09	870	N	578	-0-	-292	-0-	576	3	2	9	N	2					254
10	1023	N	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					254
11	990	N	500	-0-	-490	-0-	489	3	11	9	N	10					264
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1420	3	353	9	N	321					57

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

01	1550	X	1087	-0-	-463	-0-	1087	3			N	-0-					228
02	1568	X	545	-0-	-1023	-0-	545	3			N	-0-					228
03	2139	N	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			N	-0-					228
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					228
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					228
06	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	1042	3			N	-0-					228
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					228
08	3100	N	3697	-0-	597	597	3697	3			N	-0-					228
09	2602	N	2005	-0-	-597	-0-	2005	3			N	-0-					228
10	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	3			N	-0-					228
11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	505	3			N	-0-					228
12	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1171	3	502	9	N	456					228

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	3			N	-0-			92
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	426	3			N	-0-			92
03	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-			92
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			92
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-			92
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			92
07	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	3			N	-0-			92
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-			92
09	540	N	115	-0-	-425	-0-	115	3			N	-0-			92
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			92
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			92
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	248	3	197	9	N	179			87

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	36780	X	7262	-0-	-29518	-0-	7262	3			N	-0-			-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			N	-0-			-0-
04	6750	X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-			-0-
05	6975	X	6321	-0-	-654	-0-	6321	3			N	-0-			-0-
06	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	5948	3			N	-0-			-0-
07	6820	X	6233	-0-	-587	-0-	6233	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	6097	6097	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5757	-0-	5757	11854	5757	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4078	-0-	4078	15932	4078	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2611	-0-	2611	18543	2611	3			N	-0-			-0-
*12	21414	X	2871	-0-	-18543	-0-	2813	3	58	9	N	53			53

TOTAL GAS PROD: 65,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			43
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			43
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-			43
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			43
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			43
06	2370 X	2229	-0-	-141	-0-	2229	3		N	-0-			43
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			43
08	2449 N	1108	-0-	-1341	-0-	1108	3		N	-0-			43
09	2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3		N	-0-			43
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-			43
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			43
*12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 29,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

01	21237 X	3443	-0-	-17794	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
*12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,374 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	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					184
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213	3			N	-0-					184
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					184
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					184
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					184
06	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					184
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					184
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					184
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					184
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	3			N	-0-					184
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					184
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	499	3	408	9	N	371					187

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	82616	X	14034	-0-	-68582	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	3			N	-0-					-0-
04	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	3			N	-0-					-0-
07	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13149	-0-	13149	13149	13149	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11834	-0-	11834	24983	11834	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13127	-0-	13127	38110	13127	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11020	-0-	11020	49130	11020	3			N	-0-					-0-
*12	59520	X	10390	-0-	-49130	-0-	10390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,969 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	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					53
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	3			N	-0-					53
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					53
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					53
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					53
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					53
08	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					53
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					53
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					53
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					53
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	495	3	112	9	N	102					49

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	63054 X	4211	-0-	-58843	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	3			N	-0-					-0-
03	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3			N	-0-					-0-
04	13980 X	13024	-0-	-956	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
05	19964 X	10806	-0-	-9158	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	19320 X	8681	-0-	-10639	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	19964 X	5541	-0-	-14423	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11723	-0-	11723	11723	11723	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	9260	-0-	9260	20983	9260	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10417	-0-	10417	31400	10417	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4638	-0-	4638	36038	4638	3			N	-0-					-0-
*12	38542 X	2504	-0-	-36038	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,851 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	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					21
02	1484 X	852	-0-	-632	-0-	852	3			N	-0-					21
03	1643 X	959	-0-	-684	-0-	959	3			N	-0-					21
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2808	3	360	9	N	327	324	1			24
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					24
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					24
07	1643 X	1229	-0-	-414	-0-	1229	3			N	-0-					24
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	1261	3	33	9	N	30					54
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					54
10	1643 X	710	-0-	-933	-0-	710	3			N	-0-					54
11	1590 X	997	-0-	-593	-0-	997	3			N	-0-					54
12	1643 X	795	-0-	-848	-0-	701	3	94	9	N	85					31

TOTAL GAS PROD: 19,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	181865 X	30478	-0-	-151387	-0-	30426	3	52	9	N	47			73
02	27972 X	21863	-0-	-6109	-0-	21807	3	56	9	N	51			124
03	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	32017	3			N	-0-			124
04	29970 X	29559	-0-	-411	-0-	29480	3	79	9	N	72			196
05	30473 X	28543	-0-	-1930	-0-	28543	3			N	-0-			196
06	29970 X	28136	-0-	-1834	-0-	28136	3			N	-0-			196
07	30969 X	27485	-0-	-3484	-0-	27485	3			N	-0-			196
08	T. A.	26410	-0-	26410	26410	26404	3	6	9	N	5			201
09	T. A.	27976	-0-	27976	54386	27969	3	7	9	N	6			207
10	T. A.	29697	-0-	29697	84083	29697	3			N	-0-			207
11	111980 X	27897	-0-	-84083	-0-	27897	3			N	-0-			207
*12	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27129	3	293	9	N	266			59

TOTAL GAS PROD: 337,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

01	24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3			N	-0-			11
02	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-			11
03	23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	3			N	-0-			11
04	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3			N	-0-			11
05	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	3			N	-0-			11
06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	3			N	-0-			11
07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	3			N	-0-			11
08	21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	3			N	-0-			11
09	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-			11
10	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-			11
11	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-			11
*12	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12423	3	70	9	N	64			53

TOTAL GAS PROD: 232,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73347 X	11831	-0-	-61516	-0-	11831	3			N	-0-			-0-
02	11200 X	10214	-0-	-986	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
03	12400 X	11521	-0-	-879	-0-	11521	3			N	-0-			-0-
04	12000 X	11267	-0-	-733	-0-	11267	3			N	-0-			-0-
05	11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11319	3			N	-0-			-0-
06	11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11177	3			N	-0-			-0-
07	11656 X	11600	-0-	-56	-0-	11600	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11662	-0-	11662	11662	11662	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10880	-0-	10880	22542	10880	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10507	-0-	10507	33049	10507	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9947	-0-	9947	42996	9947	3			N	-0-			-0-
*12	53425 X	10429	-0-	-42996	-0-	10394	3	35	9	N	32			32

TOTAL GAS PROD: 132,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
03	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-			-0-
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-			-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-			-0-
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	361	3	28	9	N	25			25

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29213 X	3697	-0-	-25516	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
02	3976 X	2252	-0-	-1724	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03	4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	2887	-0-	-802	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	2710	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4104	-0-	4104	6814	4104	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4174	-0-	4174	10988	4174	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4139	-0-	4139	15127	4139	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	4739	-0-	4739	19866	4698	3	41	9	N	37					37

TOTAL GAS PROD: 43,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

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

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	73606 X	8777	-0-	-64829	-0-	8751	3	26	9	N	24					36
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					36
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3			N	-0-					36
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					36
05	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					36
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			N	-0-					36
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					36
08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10385	3	2	9	N	2					38
09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			N	-0-					38
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					38
11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					38
*12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10491	3	70	9	N	64					26

TOTAL GAS PROD: 98,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751240 X	115459	-0-	-635781	-0-	115459	3			N	-0-					46
02	92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	92989	3			N	-0-					46
03	118305 X	118305	-0-	-0-	-0-	118305	3			N	-0-					46
04	114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	114819	3			N	-0-					46
05	95449 X	36848	-0-	-58601	-0-	34377	3	2471	9	N	2246	2200	1			92
06	153348 X	153348	-0-	-0-	-0-	153348	3			N	-0-					92
07	157281 X	157281	-0-	-0-	-0-	157281	3			N	-0-					92
08	DLQ G-10	155246	-0-	155246	155246	155246	3			N	-0-					92
09	DLQ G-10	122380	-0-	122380	277626	122380	3			N	-0-					92
10	DLQ G-10	136678	-0-	136678	414304	136678	3			N	-0-					92
11	DLQ G-10	111457	-0-	111457	525761	111457	3			N	-0-					92
*12	655869 X	130108	-0-	-525761	-0-	130108	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,444,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

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	1010 N	31	-0-	-979	-0-	31	3			N	-0-					181
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					181
03	2790 X	34	-0-	-2756	-0-	34	3			N	-0-					181
04	2700 X	57	-0-	-2643	-0-	57	3			N	-0-					181
05	2790 X	956	-0-	-1834	-0-	956	3			N	-0-					181
06	1290 X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					181
07	1333 X	849	-0-	-484	-0-	829	3	20	9	N	18					199
08	961 X	561	-0-	-400	-0-	549	3	12	9	N	11	145	1			65
09	1260 N	224	-0-	-1036	-0-	183	3	41	9	N	37					102
10	837 N	125	-0-	-712	-0-	124	3	1	9	N	1					103
11	540 N	124	-0-	-416	-0-	124	3			N	-0-					103
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	321	3	207	9	N	188					85

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	14989	-0-	14989	114144	14961	3	28	9	N	25			475
02	114384 X	240	-0-	-114144	-0-	240	3			N	-0-			475
03	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-			475
04	33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33512	3	18	9	N	16			491
05	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	3			N	-0-			491
06	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	3			N	-0-			491
07	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	3			N	-0-			491
08	DLQ G-10	16192	-0-	16192	16192	16186	3	6	9	N	5			496
09	DLQ G-10	18295	-0-	18295	34487	18295	3			N	-0-			496
10	DLQ G-10	20285	-0-	20285	54772	20285	3			N	-0-			496
11	DLQ G-10	13667	-0-	13667	68439	13667	3			N	-0-			496
*12	87534 X	19095	-0-	-68439	-0-	18516	3	579	9	N	526			30

TOTAL GAS PROD: 202,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

01	19233 X	1672	-0-	-17561	-0-	1661	3	11	9	N	10			222
02	1232 X	713	-0-	-519	-0-	713	3			N	-0-			222
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			222
04	1320 X	291	-0-	-1029	-0-	291	3			N	-0-			222
05	1364 X	493	-0-	-871	-0-	493	3			N	-0-			222
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			222
07	1364 X	146	-0-	-1218	-0-	146	3			N	-0-			222
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			222
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			222
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			222
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	51	3	273	9	N	248			26

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

01	7936 X	7698	-0-	-238	-0-	7698	2			N	-0-			-0-
02	7168 X	6031	-0-	-1137	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
03	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-			-0-
04	7470 X	7188	-0-	-282	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
05	7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7444	2			N	-0-			-0-
06	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	727	1	7461	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7374	-0-	-934	-0-	680	1	6694	2	N	-0-			-0-
08	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	763	1	8612	2	N	-0-			-0-
09	8190 X	7605	-0-	-585	-0-	723	1	6882	2	N	-0-			-0-
10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	769	1	7712	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	7244	-0-	-1816	-0-	688	1	6556	2	N	-0-			-0-
12	9362 X	7510	-0-	-1852	-0-	752	1	6758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	N	114					114
							125	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
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	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-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

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

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

01	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	3	N	-0-			-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3		Y	-0-			-0-
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	11285	3		Y	-0-			-0-
03	14539 X	12174	-0-	-2365	-0-	12174	3		Y	-0-			-0-
04	14070 X	11713	-0-	-2357	-0-	11713	3		Y	-0-			-0-
05	13175 X	11105	-0-	-2070	-0-	11105	3		Y	-0-			-0-
06	12750 X	10596	-0-	-2154	-0-	10596	3		Y	-0-			-0-
07	12493 X	12081	-0-	-412	-0-	12081	3		Y	-0-			-0-
08	12183 X	11634	-0-	-549	-0-	11634	3		Y	-0-			-0-
09	11700 X	10596	-0-	-1104	-0-	10596	3		Y	-0-			-0-
10	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3		Y	-0-			-0-
11	11700 X	11316	-0-	-384	-0-	11316	3		Y	-0-			-0-
12	12090 X	10714	-0-	-1376	-0-	10714	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02	INC G-10	186	-0-	186	186	186	3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	225	-0-	225	411	225	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	129	-0-	-411	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

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

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	31 1003	1 9	4336	2	N	912	926	1			298
02	2408 X	966	-0-	-1442	-0-	28 173	1 9	765	2	N	157					455
03	2666 X	1275	-0-	-1391	-0-	31 289	1 9	955	2	N	263	544	1			174
04	2580 X	1506	-0-	-1074	-0-	30 308	1 9	1168	2	N	280	178	1			276
05	2666 X	1744	-0-	-922	-0-	31 220	1 9	1493	2	N	200	360	1			116
06	2580 X	448	-0-	-2132	-0-	30 121	1 9	297	2	N	110					226
07	1550 X	656	-0-	-894	-0-	31 179	1 9	446	2	N	163	176	1			213
08	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	31 132	1 9	485	2	N	120	283	1			50
09	1680 X	405	-0-	-1275	-0-	30 169	1 9	206	2	N	154					204
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31 245	1 9	582	2	N	223	181	1			246
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	30 160	1 9	388	2	N	145	176	1			215
*12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	31 407	1 9	1882	2	N	370	356	1			229

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-					85
02	2632 X	2339	-0-	-293	-0-	2339	3			N	-0-					85
03	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	3			N	-0-					85
04	2820 X	2439	-0-	-381	-0-	2439	3			N	-0-					85
05	2604 X	1744	-0-	-860	-0-	1744	3			N	-0-					85
06	2670 X	2092	-0-	-578	-0-	2092	3			N	-0-					85
07	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	2069	3	17	9	N	15					100
08	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2488	3	24	9	N	22					122
09	2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1756	3	9	9	N	8					130
10	2170 X	1250	-0-	-920	-0-	422	3	825	4	N	3					133
						3	9									
11	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					133
*12	3341 X	2750	-0-	-591	-0-	2750	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 24,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6830	3	62	9	N	56					116
02	6748 X	6561	-0-	-187	-0-	6510	3	51	9	N	46					162
03	7471 X	7258	-0-	-213	-0-	7205	3	53	9	N	48					210
04	7230 X	6888	-0-	-342	-0-	6841	3	47	9	N	43	185	1			68
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7080	3	41	9	N	37					105
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6965	3	26	9	N	24					129
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7073	3	29	9	N	26					155
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7124	3	25	9	N	23					178
09	6780 X	5866	-0-	-914	-0-	5838	3	28	9	N	25					203
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	3811	3	3375	4	N	17	172	1			48
						19	9									
11	DLQ G-10	7039	-0-	7039	7039	6988	3	51	9	N	46					94
*12	14239 X	7200	-0-	-7039	-0-	7136	3	64	9	N	58					152

TOTAL GAS PROD: 83,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1702	3			N	-0-					153
02	2576 X	1277	-0-	-1299	-0-	1277	3			N	-0-					153
03	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			N	-0-					153
04	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	1838	3			N	-0-					153
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					153
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					153
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					153
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					153
09	2520 N	1215	-0-	-1305	-0-	1215	3			N	-0-					153
10	1953 N	957	-0-	-996	-0-	387	3	570	4	N	-0-					153
11	1980 N	239	-0-	-1741	-0-	239	3			N	-0-					153
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 17,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1729	-0-	-63	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1454	3	216	4	N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	973	3	900	4	N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,799 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3354	-0-	-636	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,452 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	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	7131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6927	-0-	-699	-0-	6927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	8197	-0-	-80	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	7436	7436	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8059	-0-	8059	15495	8059	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7774	-0-	7774	23269	7774	3			N	-0-					-0-
05	30847 X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
06	7980 X	7578	-0-	-402	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8246 X	7967	-0-	-279	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
08	8060 X	8014	-0-	-46	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
09	7770 X	7565	-0-	-205	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
10	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
*11	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
*12	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,142 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	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					36
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					36
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					36
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					36
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					42
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					42
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					42
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					42
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					42
11	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					42
12	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24	9	Y	22					65
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					84
03	DLQ G-10	820	-0-	820	820	794	3	26	9	Y	24					108
04	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2015	1155	3	40	9	Y	36					144
05	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3458	1343	3	100	9	Y	91					235
06	DLQ G-10	1816	-0-	1816	5274	1787	3	29	9	Y	26	179	1			82
07	DLQ G-10	1913	-0-	1913	7187	1888	3	25	9	Y	23					105
08	DLQ G-10	1025	-0-	1025	8212	1000	3	25	9	Y	23					128
09	2900 N	143	-0-	-2757	5455	140	3	3	9	Y	3					131
10	3100 N	1464	-0-	-1636	3819	1449	3	15	9	Y	14					145
*11	3000 N	1641	-0-	-1359	2460	1633	3	8	9	Y	7					152
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	2305					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	Y	13					32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					42
03	DLQ G-10	240	-0-	240	240	227	3	13	9	Y	12					54
04	DLQ G-10	339	-0-	339	579	330	3	9	9	Y	8					62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

01	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
04	11280 X	5148	-0-	-6132	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	12462 X	6857	-0-	-5605	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	12060 X	5081	-0-	-6979	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	12462 X	3879	-0-	-8583	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7378 X	1973	-0-	-5405	-0-	1971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6630 X	567	-0-	-6063	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6851 X	1454	-0-	-5397	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4427	-0-	-643	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
02	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	6373	-0-	-2307	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	4486	-0-	-2924	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	8400 X	8333	-0-	-67	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	8539	-0-	-79	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,017 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

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

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 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 #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 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 #: 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 UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 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 #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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	14B2 EXT	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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	272025 X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3		N	-0-			-0-
02	227444 X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3		N	-0-			-0-
03	251813 X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3		N	-0-			-0-
04	243690 X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3		N	-0-			-0-
05	251813 X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3		N	-0-			-0-
06	240120 X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3		N	-0-			-0-
07	248124 X	232298	-0-	-15826	-0-	232298	3		N	-0-			-0-
08	235724 X	235724	-0-	-0-	-0-	235724	3		N	-0-			-0-
09	228634 X	228634	-0-	-0-	-0-	228634	3		N	-0-			-0-
10	241359 X	241359	-0-	-0-	-0-	241359	3		N	-0-			-0-
11	234830 X	234830	-0-	-0-	-0-	234830	3		N	-0-			-0-
*12	243416 X	243416	-0-	-0-	-0-	243416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	620	741	-0-	121	328	741	3	Y	-0-			-0-
02	560	657	-0-	97	425	657	3	Y	-0-			-0-
03	620	733	-0-	113	538	733	3	Y	-0-			-0-
04	600	435	-0-	-165	373	435	3	Y	-0-			-0-
05	620	582	-0-	-38	335	582	3	Y	-0-			-0-
06	600	699	-0-	99	434	699	3	Y	-0-			-0-
07	620	705	-0-	85	519	705	3	Y	-0-			-0-
08	1223	704	-0-	-519	-0-	704	3	Y	-0-			-0-
09	694	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-			-0-
10	722	722	-0-	-0-	-0-	722	3	Y	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

HEINER, S. (CLEARFORK) //CONT.// 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	1530	-0-	655	655	1530	2		N	-0-			-0-
06	3750	818	-0-	-2932	-0-	818	2		N	-0-			-0-
07	3875	913	-0-	-2962	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	3875	183	-0-	-3692	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	3750	19	-0-	-3731	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	3875	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
11	3750	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 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	6944 X	5848	-0-	-1096	-0-	5848	1		N	-0-			-0-
02	5908 X	5443	-0-	-465	-0-	5443	1		N	-0-			-0-
03	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	6118	1		N	-0-			-0-
04	6150 X	4762	-0-	-1388	-0-	4762	1		N	-0-			-0-
05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	6099	1		N	-0-			-0-
06	5910 X	4354	-0-	-1556	-0-	4354	1		N	-0-			-0-
07	6107 X	390	-0-	-5717	-0-	390	1		N	-0-			-0-
08	6107 X	2990	-0-	-3117	-0-	2990	1		N	-0-			-0-
09	5910 X	3620	-0-	-2290	-0-	3620	1		N	-0-			-0-
10	6107 X	4627	-0-	-1480	-0-	4627	1		N	-0-			-0-
11	4350 X	3670	-0-	-680	-0-	3670	1		N	-0-			-0-
*12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,691 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	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	1	-0-	1	1	1	1		N	-0-			26
05	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1		N	-0-			26
06	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	1		N	-0-			26
07	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	1		N	-0-			26
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	1		N	-0-			26
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 6 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	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	1			N	-0-					268
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	1			N	-0-					268
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	1			N	-0-					268
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	1			N	-0-					268
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	1			N	-0-					268
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	1			N	-0-					268
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	1			N	-0-					268
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					268
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	1			N	-0-					268
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					268
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					268
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 6,249 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					89
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			N	-0-					89
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					89
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					89
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					89
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					89
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					89
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					89
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					89
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					89
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					89
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 17,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
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	2087	-0-	-672	-0-	2087	2			N	-0-					28
02	2492	N	2172	-0-	-320	-0-	2172	2			N	-0-					28
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					28
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					28
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					36
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	N	30					66
07	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2362	2	142	9	N	129	174	1			21
08	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2537	2	4	9	N	4					25
09	2610	N	1872	-0-	-738	-0-	1864	2	8	9	N	7					32
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	1	9	9	N	8					40
11	3000	N	3030	-0-	30	30	3021	2	9	9	N	8					48
*12	2907	N	2877	-0-	-30	-0-	2877	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3249	-0-	-335	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3696	-0-	-474	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2334	-0-	-1479	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2554	-0-	-896	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014 - WORKOVER TO #274131

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

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	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					49
02	DLQ G-10		720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					49
03	1524	N	804	-0-	-720	-0-	804	2			Y	-0-					49
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					49
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					49
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					49
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					49
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			Y	-0-					49
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					49
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					49
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1037	-0-	-110	-0-	1037	2		Y	-0-			49
02	0 O	911	-0-	911	911	911	2		Y	-0-			49
03	2100 N	1585	-0-	-515	396	1585	2		Y	-0-			49
04	683 N	287	-0-	-396	-0-	287	2		Y	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

TOTAL GAS PROD: 3,820 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

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1		N	-0-			42
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			42
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			42
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1		N	-0-			42
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-			42
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			42
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	1		N	-0-			42
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			42
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			42
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			42
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			42
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

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

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					36
02	224 #	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					36
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	23	1			14
04	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					14
05	186 #	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					14
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					14
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					14
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					14
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					14
10	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					14
11	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					14
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					14

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

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
SHELL WESTERN E&P 774719
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	2841	-0-	-1933	-0-	2841	2		N	-0-					-0-
02	4312 X	115	-0-	-4197	-0-	115	2		N	-0-					-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-					-0-
04	4020 X	3711	-0-	-309	-0-	3708	2	3 9	N	3	3	8			-0-
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-					-0-
06	4230 X	3087	-0-	-1143	-0-	3087	2		N	-0-					-0-
07	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	3633	2		N	-0-					-0-
08	4371 X	3417	-0-	-954	-0-	3416	1	1 9	N	1	1	8			-0-
09	3900 X	2990	-0-	-910	-0-	2988	2	2 9	N	2	2	8			-0-
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		N	-0-					-0-
*11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4454	2	8 9	N	7	7	8			-0-
*12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HERMOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	810	-0-	-2298	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	1			N	-0-					-0-
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
*11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		7598	-0-	7598	43687	7598	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43687					N	-0-					-0-
03	T. A.		7121	-0-	7121	50808	7121	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
06	T. A.		5029	-0-	5029	55837	5029	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	55837					N	-0-					-0-
08	55837	X	-0-	-0-	-55837	-0-					N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	180	-0-	-5028	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	567	-0-	-4473	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	527	X	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	1	29	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-			N	NO RPT			-0-
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT			-0-
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
06	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT			-0-
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT			-0-
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	3	10	9	N	9		117
02	840 N	629	-0-	-211	-0-	612	3	17	9	N	15		132
03	589 N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9	N	51		183
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	7		190
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5		195
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4		199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		208
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		208
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		208
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		208

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	442	-0-	442	442	442	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	442				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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

01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8930	3	17	9	N	15				47
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7000	3	17	9	N	15				62
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9568	3	19	9	N	17				79
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8381	3	14	9	N	13				92
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8396	3	13	9	N	12				104
06	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	6220	3	11	9	N	10				114
07	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	5485	3	9	9	N	8				122
08	6510	X	4955	-0-	-1555	-0-	4942	3	13	9	N	12				134
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7445	3	15	9	N	14				148
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6892	3	11	9	N	10				158
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	9	N	9				167
12	6510	X	4958	-0-	-1552	-0-	4951	3	7	9	N	6				173

TOTAL GAS PROD: 85,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	635	-0-	-171	-0-	60	1	575	3	N	-0-					-0-
02	728 X	604	-0-	-124	-0-	60	1	544	3	N	-0-					-0-
03	806 X	756	-0-	-50	-0-	60	1	696	3	N	-0-					-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					-0-
05	682 X	599	-0-	-83	-0-	60	1	539	3	N	-0-					-0-
06	720 X	537	-0-	-183	-0-	60	1	477	3	N	-0-					-0-
07	744 X	416	-0-	-328	-0-	60	1	356	3	N	-0-					-0-
08	744 X	568	-0-	-176	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-
09	690 X	546	-0-	-144	-0-	60	1	486	3	N	-0-					-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	60	1	532	3	N	-0-					-0-
11	540 X	62	-0-	-478	-0-	60	1	2	3	N	-0-					-0-
12	558 X	138	-0-	-420	-0-	60	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 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	372 #	232	-0-	-140	-0-	200	3	32	9	Y	29					197
02	843 R	843	-0-	-0-	-0-	765	3	78	9	Y	71	60	0			208
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					208
04	360 #	256	-0-	-104	-0-	204	3	52	9	Y	47					255
05	372 #	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					255
06	360 #	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					255
07	372 #	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					255
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					255
09	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					255
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					255
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	184	186	0			253
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3733	3733	-0-	-0-	-0-	2189	1	1458	2	N	78					127
						86	9									
02	3549	3549	-0-	-0-	-0-	2189	1	1279	2	N	74					201
						81	9									
03	3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1598	2	N	36					237
						40	9									
04	3654	3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	1409	2	N	51	191	0			97
						56	9									
05	3400	3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	1178	2	N	30					127
						33	9									
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44					171
						48	9									
07	3782	3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1529	2	N	58					229
						64	9									
08	3678	3678	-0-	-0-	-0-	2189	1	1434	2	N	50	185	0			94
						55	9									
09	3619	3619	-0-	-0-	-0-	2189	1	1369	2	N	55					149
						61	9									
10	3587	3587	-0-	-0-	-0-	2189	1	1383	2	N	14					163
						15	9									
11	4872	4872	-0-	-0-	-0-	2189	1	2635	2	N	44					207
						48	9									
12	2790	4107	-0-	1317	1317	2189	1	1838	2	N	73	180	0			100
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 45,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	7750 X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	3749	3	N	-0-	55
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	621	1	3055	3	N	-0-	55
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	5215	3	N	-0-	55
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	3953	3	N	-0-	55
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	546	3	N	-0-	55
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-	55
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	675	1	3632	3	N	-0-	55
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	378	1	2458	3	N	-0-	55
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	594	1	4347	3	N	-0-	55
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	459	1	5368	3	N	-0-	55
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	756	1	5304	3	N	-0-	55
*12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	189	1	1238	3	N	-0-	55

TOTAL GAS PROD: 50,308 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	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	1131	1	18384	3	N	-0-			-0-
02	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	1014	1	15884	3	N	-0-			-0-
03	20398 X	18267	-0-	-2131	-0-	1131	1	17136	3	N	-0-			-0-
04	19740 X	18768	-0-	-972	-0-	1131	1	17637	3	N	-0-			-0-
05	19251 X	13671	-0-	-5580	-0-	1131	1	12540	3	N	-0-			-0-
06	18120 X	15926	-0-	-2194	-0-	1092	1	14834	3	N	-0-			-0-
07	19406 X	19390	-0-	-16	-0-	1092	1	18298	3	N	-0-			-0-
08	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	1092	1	18839	3	N	-0-			-0-
09	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	1014	1	17447	3	N	-0-			-0-
10	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	1092	1	17580	3	N	-0-			-0-
11	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	1053	1	16505	3	N	-0-			-0-
*12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	1014	1	14615	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	8667	3			N	-0-			-0-
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-			-0-
03	8587 X	8551	-0-	-36	-0-	8551	3			N	-0-			-0-
04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	8245	3			N	-0-			-0-
05	8711 X	5641	-0-	-3070	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
06	8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044	3			N	-0-			-0-
07	8711 X	8560	-0-	-151	-0-	8560	3			N	-0-			-0-
08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-			-0-
09	8250 X	7894	-0-	-356	-0-	7894	3			N	-0-			-0-
10	8556 X	7826	-0-	-730	-0-	7826	3			N	-0-			-0-
11	8490 X	7841	-0-	-649	-0-	7841	3			N	-0-			-0-
12	8773 X	5417	-0-	-3356	-0-	5417	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

01	14818 X	13304	-0-	-1514	-0-	720	1	12584	3	N	-0-			26
02	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	690	1	12946	2	N	-0-			26
03	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	870	1	14434	3	N	-0-			26
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	870	1	13772	3	N	-0-			26
05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	870	1	10775	3	N	-0-			26
06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	810	1	14559	3	N	-0-			26
07	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	810	1	14394	3	N	-0-			26
08	15314 X	13818	-0-	-1496	-0-	870	1	12948	3	N	-0-			26
09	15360 X	14030	-0-	-1330	-0-	810	1	13220	3	N	-0-			26
10	15872 X	13755	-0-	-2117	-0-	840	1	12915	3	N	-0-			26
*11	15360 X	13065	-0-	-2295	-0-	840	1	12225	3	N	-0-			26
12	15190 X	13491	-0-	-1699	-0-	780	1	12711	3	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 167,263 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	465 #	248	-0-	-217	-0-	246	2	2	9	N	2					55
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	390 #	212	-0-	-178	-0-	201	2	11	9	N	10					65
05	403 #	166	-0-	-237	-0-	162	2	4	9	N	4					69
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					70
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					72
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					74
09	609 R	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					82
10	589 #	458	-0-	-131	-0-	455	2	3	9	N	3					85
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					85
*12	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					95
02	252 #	60	-0-	-192	-0-	56	2	4	9	N	4					99
03	279 #	250	-0-	-29	-0-	241	2	9	9	N	8					107
04	330 #	262	-0-	-68	-0-	249	2	13	9	N	12					119
05	341 #	200	-0-	-141	-0-	197	2	3	9	N	3					122
06	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					122
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4					126
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	188	2	6	9	N	5					131
09	270 #	198	-0-	-72	-0-	188	2	10	9	N	9					140
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					150
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22					172
*12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	485	2	23	9	N	21					193

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			10
02	2800 N	3011	-0-	211	211	3011	2		N	-0-			10
03	3100 N	3105	-0-	5	216	3105	2		N	-0-			10
04	2451 N	2235	-0-	-216	-0-	2235	2		N	-0-			10
05	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			10
06	2799	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			10
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			10
08	1426	750	-0-	-676	-0-	750	2		N	-0-			10
09	2150	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			10
10	1426	1329	-0-	-97	-0-	1329	2		N	-0-			10
11	1380	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			10
12	1426	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 20,434 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1		Y	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1		Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1		Y	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1		Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	1		Y	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1		Y	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		Y	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	1		Y	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	1		Y	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		Y	-0-			-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3		N	-0-			125
02	2492 X	1785	-0-	-707	-0-	1785	3		N	-0-			125
03	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671	3		N	-0-			125
04	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3		N	-0-			125
05	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	2201	3		N	-0-			125
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179	3		N	-0-			125
07	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	2470	3		N	-0-			125
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-			125
09	2190 X	1595	-0-	-595	-0-	1595	3		N	-0-			125
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-			125
11	2940 X	264	-0-	-2676	-0-	264	3		Y	-0-			125
12	3038 X	1981	-0-	-1057	-0-	1981	3		Y	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 24,818 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					246
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					246
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					246
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					246
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3304	3	11	9	N	10	180	1			76
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	3	13	9	N	12	1	8			87
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14					101
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	N	11					112
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2993	3	9	9	N	8					120
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2940	3	3	9	N	3					123
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2834	3	40	9	N	36					159
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7	9	N	6					165

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2319	2	89	9	Y	81	76	0			13
02	1540	X	1197	-0-	-343	-0-	1179	2	18	9	Y	16	26	0			3
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1354	2	59	9	Y	54	45	0			12
04	2340	X	730	-0-	-1610	-0-	675	2	55	9	Y	50	50	0			12
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1062	2	79	9	Y	72	75	0			9
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	56	0			4
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1026	2	25	9	Y	23	24	0			3
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1109	2	20	9	Y	18	20	0			1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1916	2	52	9	Y	47	44	0			4
10	1054	N	532	-0-	-522	-0-	504	2	28	9	Y	25	27	0			2
11	1560	X	380	-0-	-1180	-0-	359	2	21	9	Y	19	20	0			1
12	2046	X	1300	-0-	-746	-0-	1246	2	54	9	Y	49	46	0			4

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

01	4061	2430	-0-	-1631	-0-	2395	3	35	9	Y	32	20	1			20
02	3668	1730	-0-	-1938	-0-	1689	3	41	9	Y	37	33	1			24
03	4061	1665	-0-	-2396	-0-	1447	3	181	4	Y	34	46	1			12
						37	9									
04	3930	2084	-0-	-1846	-0-	2045	3	39	9	Y	35	21	1			26
05	DLQ G-10	796	-0-	796	796	724	3	53	4	Y	17	29	1			14
						19	9									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796					Y	15	23	1			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796					Y	16	13	1			9
08	796 R	-0-	-0-	-796	-0-					Y	27	7	1			29
09	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	24	36	1			17
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	22	33	1			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			36

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
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	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					196
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					205
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					217
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					224

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	341 #	338	-0-	-3	-0-	332	3	6	9	N	5	186	1			19
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6					25
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	292	3	6	9	N	5					30
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					40
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	N	10					50
06	360 #	339	-0-	-21	-0-	328	3	11	9	N	10					60
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	326	3	9	9	N	8					68
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	264	3	8	9	N	7					75
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	296	3	11	9	N	10					85
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	256	3	9	9	N	8					93
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	306	3	8	9	N	7					100
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	276	3	4	9	N	4					104

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	458	-0-	-131	-0-	435	2	23	9	N	21					69
02	532 #	434	-0-	-98	-0-	415	2	19	9	N	17					86
03	496 #	473	-0-	-23	-0-	453	2	20	9	N	18					104
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	416	2	19	9	N	17	84	1			37
05	496 #	439	-0-	-57	-0-	428	2	11	9	N	10					47
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	19	1	8			65
07	496 #	480	-0-	-16	-0-	443	2	37	9	N	34					99
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17	2	8			114
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	N	16	1	8			129
10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16					145
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	383	2	17	9	N	15	5	8			155
12	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	3596 #	1356	-0-	-2240	-0-	1327	3	29	9	Y	26	43	1			5
02	3248 #	917	-0-	-2331	-0-	917	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	3410 #	683	-0-	-2727	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	2730 #	442	-0-	-2288	-0-	440	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4091	4091	-0-	-0-	-0-	3925	3	166	9	Y	151	130	1			21
06	4603	4603	-0-	-0-	-0-	4479	3	124	9	Y	113	109	1			25
07	5171	5171	-0-	-0-	-0-	5062	3	109	9	Y	99	105	1			19
08	5041	5041	-0-	-0-	-0-	4963	3	78	9	Y	71	77	1			13
09	4739	4739	-0-	-0-	-0-	4658	3	81	9	Y	74	71	1			16
10	4858	4858	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	9	Y	69	71	1			14
11	3013	3013	-0-	-0-	-0-	2928	3	85	9	Y	77	71	1			20
*12	4808	4808	-0-	-0-	-0-	4692	3	116	9	Y	105	103	1			22

TOTAL GAS PROD: 39,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					38
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	61	2	1	9	Y	1					39
03	DLQ G-10	75	-0-	75	137	73	2	2	9	Y	2					41
04	DLQ G-10	79	-0-	79	216	79	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	80	-0-	80	296	79	2	1	9	Y	1					42
06	DLQ G-10	72	-0-	72	368	72	2			Y	-0-					42
07	368 N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					42
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					42
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					42
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					42
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					42
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

01	2418 X	756	-0-	-1662	-0-	711	2	45	9	N	41					165
02	2184 X	43	-0-	-2141	-0-	30	2	13	9	N	12					177
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	23					200
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	14					214
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	5					219
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	15					234
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					240
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					244
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					249
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1131	2	29	9	N	26	188	1			87
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1085	2	99	9	N	90					177
*12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	42	2	57	9	N	52					229

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					29
03	DLQ G-10	184	-0-	184	337	182	2	2	9	Y	2					31
04	DLQ G-10	199	-0-	199	536	198	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10	197	-0-	197	733	197	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	181	-0-	181	914	181	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					32
08	1081 N	167	-0-	-914	-0-	167	2			Y	-0-					32
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					32
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					32
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	559	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	481	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

01	217 #	166	-0-	-51	-0-	69	2	97	9	N	88					150
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	51	2	34	9	N	31					181
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	41					222
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	96	2	40	9	N	36					258
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28					286
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	164	1			146
07	155 #	68	-0-	-87	-0-	25	2	43	9	N	39					185
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17					202
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					202
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					202
*11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					205
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	30814 X	12276	-0-	-18538	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	19488 X	5289	-0-	-14199	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	21576 X	5483	-0-	-16093	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	20880 X	5417	-0-	-15463	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	12276 X	4973	-0-	-7303	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
06	11880 X	5563	-0-	-6317	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	3821	-0-	-2038	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	5550 X	4226	-0-	-1324	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	5735 X	2565	-0-	-3170	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	7590 X	2935	-0-	-4655	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	7843 X	1914	-0-	-5929	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	398	1	494	2	N	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	180	1	365	2	N	6					6
							7	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	438	2	N	27					33
							30	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	806	2	N	-0-					33
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					33
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	125	1	525	2	N	-0-					33
07	961	N	259	-0-	-702	-0-	177	1	82	2	N	-0-					33
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	372	1	73	2	N	-0-					33
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					33
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	345	1	373	2	N	-0-					33
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	520	1	59	2	N	-0-					33
12	1364	N	470	-0-	-894	-0-	440	1	30	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		72	-0-	72	142	72	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		75	-0-	75	217	75	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69	-0-	69	286	69	3			N	-0-					-0-
09	334	R	48	-0-	-286	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	77	2	42	9	N	38					38
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					38
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					38
05	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					38
06	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					38
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					38
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	375	2	50	9	N	45					288
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					38
11	240	#	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					38
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KERMIT //CONT.// 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-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. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	34	-0-	-431	-0-	34	2			N	-0-					77
02	420 #	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					77
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					77
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	620 #	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570 #	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570 #	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*11	600 #	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 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-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15987	-0-	15987	50477	15826	3	161	9	Y	146	180	1			56
02	45927	15074	-0-	-30853	19624	14950	3	124	9	Y	113	81	1			88
03	35472 R	15848	-0-	-19624	-0-	15589	3	259	9	Y	235	176	1			147
04	16650 #	15033	-0-	-1617	-0-	14778	3	255	9	Y	232	242	1			137
05	17205 #	15547	-0-	-1658	-0-	15345	3	202	9	Y	184	198	1			123
06	16140 #	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162	9	Y	147	190	1			80
07	16678 #	12856	-0-	-3822	-0-	12750	3	106	9	Y	96	113	1			63
08	15841 #	13464	-0-	-2377	-0-	13320	3	144	9	Y	131	144	1			50
09	15060 #	12168	-0-	-2892	-0-	12023	3	145	9	Y	132	134	1			48
10	15562 #	14723	-0-	-839	-0-	14560	3	163	9	Y	148	89	1			107
11	15000 #	14002	-0-	-998	-0-	13839	3	163	9	Y	148	171	1			84
12	13454 #	12060	-0-	-1394	-0-	11900	3	160	9	Y	145	161	1			68

TOTAL GAS PROD: 171,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	19113 R	19113	-0-	-0-	-0-	18898	3	215	9	N	195	233	1			74
02	17881 R	17881	-0-	-0-	-0-	17661	3	220	9	N	200	120	1			154
03	20266 R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1			155
04	18982 R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1			76
						142	9									
05	19710 R	19710	-0-	-0-	-0-	19108	3	426	4	N	160	129	1			107
						176	9									
06	19566 R	19566	-0-	-0-	-0-	19159	3	214	4	N	175	187	1			95
						193	9									
07	20626 R	20626	-0-	-0-	-0-	20452	3	174	9	N	158	150	1			103
08	21882 R	21882	-0-	-0-	-0-	21735	3	147	9	N	134	186	1			51
09	19911 R	19911	-0-	-0-	-0-	17487	3	2308	4	N	105	118	1			38
						116	9									
10	18774 R	18774	-0-	-0-	-0-	17863	3	773	4	N	125	73	1			90
						138	9									
11	18356 R	18356	-0-	-0-	-0-	18229	3	127	9	N	115	140	1			65
*12	12516 R	12516	-0-	-0-	-0-	12352	3	164	9	N	149	144	1			70

TOTAL GAS PROD: 227,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	106	-0-	-3552	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	8			74
02	4368	#	2043	-0-	-2325	-0-	2032	3	11	9	Y	10	48	1			36
03	7796	R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1			44
04	7863	R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1			44
05	7305	R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1			23
06	5700	#	4757	-0-	-943	-0-	4722	3	35	9	Y	32	2	8			53
07	5890	#	5207	-0-	-683	-0-	5182	3	25	9	Y	23					76
08	5890	#	5446	-0-	-444	-0-	5414	3	32	9	Y	29	42	1			63
09	5928	R	5928	-0-	-0-	-0-	5885	3	43	9	Y	39	45	1			57
10	5890	#	2698	-0-	-3192	-0-	2670	3	28	9	Y	25	41	1			41
11	5280	#	2473	-0-	-2807	-0-	2449	3	24	9	Y	22					63
12	5580	#	2744	-0-	-2836	-0-	2727	3	17	9	Y	15	41	1			37

TOTAL GAS PROD: 54,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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	5797	#	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-					3
02	5208	#	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1			2
03	5766	#	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	5580	#	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6183	R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4830	#	4514	-0-	-316	-0-	4513	3	1	9	Y	1					2
07	5053	#	4691	-0-	-362	-0-	4690	3	1	9	Y	1					3
08	6169	#	4280	-0-	-1889	-0-	4278	3	2	9	Y	2	2	1			3
09	5970	#	4905	-0-	-1065	-0-	4903	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	6169	#	4494	-0-	-1675	-0-	4493	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	4530	#	4176	-0-	-354	-0-	4175	3	1	9	Y	1					3
12	5084	#	4115	-0-	-969	-0-	4114	3	1	9	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 55,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

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

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-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	92	3	13	9	N	12					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	3810	3	28	9	Y	25					196
02	3836 X	3240	-0-	-596	-0-	3197	3	43	9	Y	39					235
03	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	3882	3	55	9	Y	50					285
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	3698	3	64	9	Y	58					343
05	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3819	3	48	9	Y	44					387
06	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	3732	3	40	9	Y	36					423
07	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3699	3	24	9	Y	22					445
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3969	3	18	9	Y	16					461
09	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3430	3	14	9	Y	13	350	1			124
10	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3302	3	15	9	Y	14					138
11	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2448	3	36	9	Y	33					171
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 39,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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	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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2294	N	300	-0-	-1994	-0-	300	3			Y	-0-					11
02	2156	N	28	-0-	-2128	-0-	28	3			Y	-0-					11
03	1612	N	280	-0-	-1332	-0-	280	3			Y	-0-					11
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					11
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11
07	527	N	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					11
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					11
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					11
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					11
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			Y	-0-					11
12	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,278 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	660	N	401	-0-	-259	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10	10	1			5
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	842	3	6	9	Y	5	5	1			5
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1033	3	12	9	Y	11	11	1			5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1335	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1262	3	12	9	Y	11	11	1			5
09	1260	N	774	-0-	-486	-0-	767	3	7	9	Y	6	6	1			5
10	1364	N	817	-0-	-547	-0-	810	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1020	3	7	9	Y	6	6	1			5
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	3	7	9	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					7
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					7
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					7
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			14
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		Y	-0-			14
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			14
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			14
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			14
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			14
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			14
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			14
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-			14
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			14
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			14
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

01	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	14B DENY	-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

01	3968 X	3590	-0-	-378	-0-	3590	3		Y	-0-			-0-
02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-	2983	3		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	3253	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6176	2923	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	9701	3525	3		Y	-0-			-0-
08	13044 X	3343	-0-	-9701	-0-	3343	3		Y	-0-			-0-
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3		Y	-0-			-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		Y	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		Y	-0-			-0-
*12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3964	-0-	-68	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4181	3	30	9	Y	27	22	1			5
04	4320	X	3659	-0-	-661	-0-	3644	3	15	9	Y	14	17	1			2
05	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	4003	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		3766	-0-	3766	7769	3738	3	28	9	Y	25	21	1			4
07	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11564	3795	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	15227	X	3663	-0-	-11564	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2914	-0-	-956	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

01	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487	3		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3319	-0-	3319	6774	3319	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3230	-0-	3230	10004	3230	3		Y	-0-			-0-
08	13176 X	3172	-0-	-10004	-0-	3172	3		Y	-0-			-0-
09	3450 X	2813	-0-	-637	-0-	2813	3		Y	-0-			-0-
10	3441 X	2865	-0-	-576	-0-	2865	3		Y	-0-			-0-
11	3330 X	2735	-0-	-595	-0-	2735	3		Y	-0-			-0-
12	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	3183	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13377	3	74	9	Y	67	62	1			26
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11765	3	84	9	Y	76	43	1			59
03	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108	100	1			67
04	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68	95	1			40
05	DLQ G-10		12362	-0-	12362	12362	12257	3	105	9	Y	95	72	1			63
06	DLQ G-10		12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	90	104	1			49
07	DLQ G-10		12552	-0-	12552	37058	12457	3	95	9	Y	86	79	1			56
08	49477	X	12419	-0-	-37058	-0-	12288	3	131	9	Y	119	130	1			45
09	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	10186	3	83	9	Y	75	93	1			27
10	12555	X	11677	-0-	-878	-0-	11575	3	102	9	Y	93	53	1			67
11	12150	X	11360	-0-	-790	-0-	11244	3	116	9	Y	105	113	1			59
12	12555	X	11536	-0-	-1019	-0-	11374	3	162	9	Y	147	137	1			69

TOTAL GAS PROD: 144,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		198	-0-	198	352	198	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	383	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					-0-
04	383	X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	571	484	1			87
07	3100	N	6093	-0-	2993	2993	4261	3	1832	9	Y	1665	1512	1			240
08	3100	N	4715	-0-	1615	4608	3297	3	1418	9	Y	1289	1358	1			171
09	3000	N	3519	-0-	519	5127	2450	3	1069	9	Y	972	964	1			179
10	8996	X	3869	-0-	-5127	-0-	2876	3	110	4	Y	803	920	1			62
							883	9									
11	4050	X	3506	-0-	-544	-0-	2618	3	170	4	Y	653	610	1			105
							718	9									
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5130	3	23	4	Y	529	581	1			53
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 29,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,482

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	3391	3	29	9	Y	26	31	1			5
02	3444	X	2877	-0-	-567	-0-	2845	3	32	9	Y	29	28	1			6
03	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42	40	1			8
04	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	1			10
05	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	2950	3	79	9	Y	72	72	1			10
06	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	55	57	1			8
07	DLQ G-10		3279	-0-	3279	9546	3255	3	24	9	Y	22	27	1			3
08	13646	X	4100	-0-	-9546	-0-	4100	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3316	3	97	9	Y	88	72	1			16
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3607	3	105	9	Y	95	104	1			7
11	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3478	3	103	9	Y	94	86	1			15
12	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	3236	3	102	9	Y	93	99	1			9

TOTAL GAS PROD: 39,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2733	-0-	-367	2054	2733	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2467	-0-	-333	1721	2467	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2721	-0-	-379	1342	2721	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2627	-0-	-373	969	2627	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	2689	-0-	-311	658	2689	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2947	N	2727	-0-	-220	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2653	-0-	-75	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	25	-0-	-812	-0-	24	3	1	9	Y	1	9	1			1
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	3	22	9	Y	20	5	1			15
05	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	1518	3	28	9	Y	25	23	1			17
06	DLQ G-10		1530	-0-	1530	3076	1502	3	28	9	Y	25	27	1			15
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	4515	1407	3	32	9	Y	29	37	1			7
08	3000	N	1378	-0-	-1622	2893	1348	3	30	9	Y	27	15	1			19
09	3000	N	1013	-0-	-1987	906	985	3	28	9	Y	25	29	1			15
10	2065	N	1159	-0-	-906	-0-	1083	3	44	4	Y	29	21	1			23
							32	9									
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	1032	3	29	9	Y	26	28	1			21
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	3	34	9	Y	31	31	1			21

TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		871	-0-	871	871	871	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		951	-0-	951	1822	940	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		727	-0-	727	2549	727	3			Y	-0-					-0-
08	3000	N	893	-0-	-2107	442	893	3			Y	-0-					-0-
09	1308	N	866	-0-	-442	-0-	767	3	99	4	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	847	3	55	4	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	951	3	76	4	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2706	2	95	9	N	86	179	1		38
02	3332 X	1903	-0-	-1429	-0-	1815	2	88	9	N	80				118
03	3689 X	1946	-0-	-1743	-0-	1848	2	98	9	N	89				207
04	3570 X	1362	-0-	-2208	-0-	1268	2	94	9	N	85	175	1		117
05	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1246	2	91	9	N	83				200
06	2700 X	1474	-0-	-1226	-0-	1377	2	97	9	N	88	180	1		108
07	2108 X	1480	-0-	-628	-0-	1394	2	86	9	N	78				186
08	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	1706	2	88	9	N	80	179	1		87
09	1470 X	849	-0-	-621	-0-	785	2	64	9	N	58				145
10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1654	2	138	9	N	125	185	1		85
11	1740 X	1284	-0-	-456	-0-	1194	2	90	9	N	82				167
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				167

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3077	2	15	9	Y	14	101	1			34
02	2504	X	1657	-0-	-847	-0-	1650	2	7	9	Y	6					40
03	2759	X	1648	-0-	-1111	-0-	1640	2	8	9	Y	7					47
04	2670	X	1674	-0-	-996	-0-	1670	2	4	9	Y	4					51
05	2759	X	1775	-0-	-984	-0-	1769	2	6	9	Y	5					56
06	2670	X	1832	-0-	-838	-0-	1830	2	2	9	Y	2					58
07	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	1695	2	2	9	Y	2					60
08	1767	X	1751	-0-	-16	-0-	1747	2	4	9	Y	4					64
09	1830	N	1557	-0-	-273	-0-	1523	2	34	9	Y	31					95
10	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			Y	-0-					95
11	1830	X	1101	-0-	-729	-0-	1101	2			Y	-0-					95
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2796	N	2176	-0-	-620	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	860	-0-	-893	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	835	-0-	-1087	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	770	-0-	-1090	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,599 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	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2462	2	15	9	Y	14	101	1			34
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4406	2	7	9	Y	6					40
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5271	2	8	9	Y	7					47
04	3000	N	5179	-0-	2179	2179	5175	2	4	9	Y	4					51
05	7474	X	5295	-0-	-2179	-0-	5289	2	6	9	Y	5					56
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	2	2	9	Y	2					58
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5571	2	1	9	Y	1					59
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					59
09	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			Y	-0-					59
10	3007	X	2304	-0-	-703	-0-	2304	2			Y	-0-					59
11	4020	X	2032	-0-	-1988	-0-	2032	2			Y	-0-					59
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 45,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	Y	23	162	1			55
02	1070	N	892	-0-	-178	-0-	881	2	11	9	Y	10					65
03	1178	N	850	-0-	-328	-0-	838	2	12	9	Y	11					76
04	1140	N	667	-0-	-473	-0-	660	2	7	9	Y	6					82
05	992	N	670	-0-	-322	-0-	662	2	8	9	Y	7					89
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	186	2	4	9	Y	4					93
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					95
08	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			Y	-0-					95
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					95
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					95
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					95
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	59	24	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	96	37	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	125	29	3		N	-0-			-0-
*12	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	247	-0-	247	526	247	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	389	-0-	389	915	389	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1268	353	3		Y	-0-			-0-
*12	1647 N	379	-0-	-1268	-0-	379	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
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	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	424	-0-	424	1028	424	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	651	-0-	651	1679	651	3			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	2185	506	3			N	-0-					-0-
*12	2719	N	534	-0-	-2185	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	432	-0-	432	432	432	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	303	-0-	303	735	303	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	465	-0-	465	1200	465	3			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	361	-0-	361	1561	361	3			N	-0-					-0-
*12	1943	N	382	-0-	-1561	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	77	2	42	9	N	38					38
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					38
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					38
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					38
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2	N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	2666 X	192	-0-	-2474	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	173	-0-	-2235	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	188	-0-	-2478	-0-	188	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	177	-0-	-2403	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
11	780 N	629	-0-	-151	-0-	629	2	N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2		N	-0-			-0-
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2		N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
09	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09	630 N	466	-0-	-164	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	830	-0-	-520	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,121 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	70	-0-	-500	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	1628	-0-	-742	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1559	-0-	-361	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	425	-0-	-655	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	311	-0-	-433	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	510	N	40	-0-	-470	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	775	N	241	-0-	-534	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	720	N	151	-0-	-569	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-				-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-				-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				-0-
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-				-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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	-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	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					47
03	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					47
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					47
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					47
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					47
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					47
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					47
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					47
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					47
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					47
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					47
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					47
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					47
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					47
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2014 - P&A 01/14/14

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. 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	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 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-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
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, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

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

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

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	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-

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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					39
02	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					39
03	406	N	370	-0-	-36	-0-	370	2			Y	-0-					39
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					39
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					39
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					39
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					39
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					39
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					39
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					39
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			N	-0-					19
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					19
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					19
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					19
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	197	2	46	9	N	42					61
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					61
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					61
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

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

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	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					1
03	337	N	307	-0-	-30	-0-	307	2			Y	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					1
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					1
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					1
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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 #: 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	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			22
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307	2		Y	-0-			22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			22
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			22
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			22
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			22
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			22
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		Y	-0-			22
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			22
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-			22
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	379	2	64	9	Y	58	70	1			83
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	338	2	88	9	Y	80	70	1			93
03	DLQ G-10	446	-0-	446	872	374	2	72	9	Y	65	78	1			80
04	1299 N	427	-0-	-872	-0-	358	2	69	9	Y	63	72	1			71
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	398	2	67	9	Y	61	72	1			60
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	388	2	141	9	Y	128	71	1			117
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					117
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	71	1			46
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4					50
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	366	2	69	9	Y	63					113
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	282	2	65	9	Y	59	69	1			103
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	384	2	58	9	Y	53	71	1			85

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	3			N	-0-					-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	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: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	3			N	-0-					-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	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: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
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	3100 N	3998	-0-	898	2601	3998	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3800	-0-	1000	3601	3800	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4400	-0-	1300	4901	4400	3		Y	-0-			-0-
04	9028 X	4127	-0-	-4901	-0-	4127	3		Y	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		Y	-0-			-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-			-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	3011	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5132	2121	3		Y	-0-			-0-
10	7760 X	2628	-0-	-5132	-0-	2628	3		Y	-0-			-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-			-0-
*12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

SHELL WESTERN E&P 774719
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	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-

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1158	3	180	9	N	164	140	1			96
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1163	3	118	9	N	107	157	1			46
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	135	104	1			77
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	128	108	1			97
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1			116
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1			81
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1462	3	184	9	N	167	208	1			40
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1538	3	199	9	N	181	95	1			126
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1194	3	198	9	N	180	198	1			108
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1312	3	54	4	N	199	148	1			159
						219	9									
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1181	3	204	9	N	185	196	1			148
*12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1261	3	201	9	N	183	205	1			126

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

01	2666 #	798	-0-	-1868	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
02	2632 #	1244	-0-	-1388	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	2914 #	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
04	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
05	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
06	3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
07	3255 #	2913	-0-	-342	-0-	2911	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3255 #	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
09	3240 #	3118	-0-	-122	-0-	3093	3	25	4	Y	-0-					-0-
10	3348 #	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-					-0-
*12	2449 R	1458	-0-	-991	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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-

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	14B DENY	-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
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	14B DENY	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

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

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	14B DENY	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 #	860	-0-	-1372	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
03	2449 #	987	-0-	-1462	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
04	1200 #	901	-0-	-299	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
05	1240 #	926	-0-	-314	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
07	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
08	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
09	1200 #	735	-0-	-465	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
10	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
11	1650 #	1086	-0-	-564	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 #	2584	-0-	-361	-0-	2566	3	18	9	N	16					195
02	2660 #	2346	-0-	-314	-0-	2277	3	69	9	N	63	188	0			70
03	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	2930	3	107	9	N	97					167
04	2850 #	2598	-0-	-252	-0-	2528	3	70	9	N	64	172	0			59
05	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116	9	N	105					164
06	2940 #	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78	4	N	63	170	0			57
						69	9									
07	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2981	3	121	9	N	110					167
08	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	2946	3	120	9	N	109	175	0			101
09	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	2239	3	712	4	N	95	169	0			27
						105	9									
10	3100 #	2797	-0-	-303	-0-	2700	3	97	9	N	88					115
11	3000 #	2804	-0-	-196	-0-	2349	3	368	4	N	79	168	0			26
						87	9									
12	3100 #	2855	-0-	-245	-0-	2752	3	103	9	N	94					120

TOTAL GAS PROD: 33,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
07	5347 R	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
09	2400 #	1722	-0-	-678	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*12	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,137 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	558 #	205	-0-	-353	-0-	201	3	4	9	Y	4					40
02	504 #	243	-0-	-261	-0-	240	3	3	9	Y	3					43
03	558 #	100	-0-	-458	-0-	98	3	2	9	Y	2					45
04	480 #	16	-0-	-464	-0-	15	3	1	9	Y	1					46
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					46
06	270 #	94	-0-	-176	-0-	93	3	1	9	Y	1					47
07	279 #	19	-0-	-260	-0-	17	3	2	9	Y	2					49
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					50
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	166	3	66	4	Y	4					54
						4	9									
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1					55
11	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					55
*12	96 R	40	-0-	-56	-0-	40	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1378	3	3	9	Y	3					39
02	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3	9	Y	3					42
03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1335	3	4	9	Y	4					46
04	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4	9	Y	4					50
05	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	Y	1					51
06	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1	9	Y	1					52
07	1240 #	1212	-0-	-28	-0-	1209	3	3	9	Y	3					55
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1468	3	3	9	Y	3					58
09	1200 #	790	-0-	-410	-0-	463	3	323	4	Y	4					62
						4	9									
10	1240 #	560	-0-	-680	-0-	560	3			Y	-0-					62
11	DLQ G-10	565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-					62
*12	1251 R	686	-0-	-565	-0-	686	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	3193 #	2950	-0-	-243	-0-	8	1	2901	3	Y	37	19	0			31
						41	9									
02	2856 #	2682	-0-	-174	-0-	3	1	2662	3	Y	15	18	0			28
						17	9									
03	3069 #	2662	-0-	-407	-0-	6	1	2624	3	Y	29	20	0			37
						32	9									
04	2940 #	2681	-0-	-259	-0-	3	1	2663	3	Y	14	22	0			29
						15	9									
05	2976 #	2592	-0-	-384	-0-	2	1	2577	3	Y	12					41
						13	9									
06	3203 R	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3193	3	Y	7	27	0			21
						8	9									
07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	3	Y	5					26
						6	9									
08	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-	26	0			-0-
09	2880 #	2827	-0-	-53	-0-	2108	3	719	4	Y	-0-					-0-
10	2976 #	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2369	3			Y	-0-					-0-
*12	5248 R	2879	-0-	-2369	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

01	11327	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			Y	-0-					-0-
02	9845	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
03	5890	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
04	9627	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
05	5456	2886	-0-	-2570	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	5280	63	-0-	-5217	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	7649	1921	-0-	-5728	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
08	5456	5116	-0-	-340	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
09	5280	2797	-0-	-2483	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
10	4099	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2734	-0-	2734	2734	2734	3			Y	-0-					-0-
*12	6039	3305	-0-	-2734	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			Y	-0-					-0-
02	5018	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5391	-0-	-65	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
04	5591	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5634	-0-	5634	5634	5634	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	5409	-0-	5409	11043	5409	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5807	-0-	5807	16850	5807	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	5849	-0-	5849	22699	5849	3			Y	-0-					-0-
09	25743	3044	-0-	-22699	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4358	-0-	-1098	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
11	5280	2959	-0-	-2321	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
12	5456	3390	-0-	-2066	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8971	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			Y	-0-					-0-
02	5299	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
03	5456	4210	-0-	-1246	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
04	5280	3292	-0-	-1988	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	5456	4664	-0-	-792	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
06	7548	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
07	8835	7649	-0-	-1186	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
08	4650 #	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3444	-0-	-1836	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4118	-0-	-1338	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4154	-0-	4154	4154	4154	3			Y	-0-					-0-
*12	8184	4030	-0-	-4154	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8110	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
02	7410	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
03	11352	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					-0-
04	10241	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			Y	-0-					-0-
05	7493	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					-0-
06	5280	6935	-0-	1655	1655	6769	3	166	4	Y	-0-					-0-
07	18465	7180	-0-	-11285	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
08	8716	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	5155	-0-	-125	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4809	-0-	-647	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3254	-0-	3254	3254	3254	3			Y	-0-					-0-
*12	7130	3876	-0-	-3254	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	1395 #	624	-0-	-771	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1120 #	467	-0-	-653	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	992 #	247	-0-	-745	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	960 #	155	-0-	-805	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	9097	325	-0-	-8772	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	210	-0-	-210	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
*12	346 R	170	-0-	-176	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

01	13940	13940	-0-	-0-	-0-	13940	3			Y	-0-					-0-
02	12019	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
03	13087	13087	-0-	-0-	-0-	13087	3			Y	-0-					-0-
04	15342	15342	-0-	-0-	-0-	15342	3			Y	-0-					-0-
05	18979	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			Y	-0-					-0-
06	18353	18353	-0-	-0-	-0-	17850	3	503	4	Y	-0-					-0-
07	18465	18465	-0-	-0-	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
08	17528	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			Y	-0-					-0-
09	12329	12329	-0-	-0-	-0-	11581	3	748	4	Y	-0-					-0-
10	14340	14340	-0-	-0-	-0-	14340	3			Y	-0-					-0-
11	12329 O	12930	-0-	601	601	12930	3			Y	-0-					-0-
*12	13569	12968	-0-	-601	-0-	12968	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6038	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
02	4928	4729	-0-	-199	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5044	-0-	-412	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
04	5280	4378	-0-	-902	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
05	5456	4912	-0-	-544	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5108	-0-	-172	-0-	4968	3	140	4	Y	-0-					-0-
07	5239 #	4738	-0-	-501	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
08	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
09	5100 #	3302	-0-	-1798	-0-	3122	3	180	4	Y	-0-					-0-
10	5614	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	3788	3			Y	-0-					-0-
*12	7457	3669	-0-	-3788	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,482 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	5687	5687	-0-	-0-	-0-	6	1	5681	3	Y	-0-					-0-
02	4928	4231	-0-	-697	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
03	5456	4132	-0-	-1324	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2696	-0-	-2584	-0-	8	1	2688	3	Y	-0-					-0-
05	5456	3195	-0-	-2261	-0-	12	1	3183	3	Y	-0-					-0-
06	5280	3487	-0-	-1793	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-
07	4681 #	2768	-0-	-1913	-0-	2	1	2766	3	Y	-0-					-0-
08	4123 #	3068	-0-	-1055	-0-	5	1	3063	3	Y	-0-					-0-
09	3480 #	2527	-0-	-953	-0-	1950	3	577	4	Y	-0-					-0-
10	3596 #	3097	-0-	-499	-0-	7	1	3003	3	Y	-0-					-0-
						87	4									
11	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442	2	1	2236	3	Y	-0-					-0-
						204	4									
*12	4953 R	2511	-0-	-2442	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6137	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
02	5012	4444	-0-	-568	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
03	5549	4180	-0-	-1369	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
04	5370	5071	-0-	-299	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
05	5549	4355	-0-	-1194	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
06	5370	696	-0-	-4674	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	8864	8864	-0-	-0-	-0-	8863	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5239 #	4950	-0-	-289	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
09	5070 #	2185	-0-	-2885	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
10	5549	4606	-0-	-943	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	3			Y	-0-					-0-
*12	5675	3163	-0-	-2512	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
02	3752 #	2821	-0-	-931	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
03	4154 #	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
04	4020 #	3287	-0-	-733	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
05	7704	4137	-0-	-3567	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
06	3964 R	3964	-0-	-0-	-0-	3856	3	108	4	Y	-0-					-0-
07	4097 R	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	3818 R	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
09	3000 #	2101	-0-	-899	-0-	1991	3	110	4	Y	-0-					-0-
10	4280 R	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	2815	3			Y	-0-					-0-
*12	5510	2695	-0-	-2815	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

01	8676	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			Y	-0-					-0-
02	7469	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			Y	-0-					-0-
03	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
04	6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
05	5549	7704	-0-	2155	2155	7704	3			Y	-0-					-0-
06	12633	7924	-0-	-4709	-0-	7707	3	217	4	Y	-0-					-0-
07	7779	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
08	7835	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			Y	-0-					-0-
09	5370	4463	-0-	-907	-0-	4222	3	241	4	Y	-0-					-0-
10	8125	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5184	-0-	5184	5184	5184	3			Y	-0-					-0-
*12	10182	4998	-0-	-5184	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-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: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9846	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			Y	-0-			-0-
02	8126	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-			-0-
03	6932	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-			-0-
04	8568	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			Y	-0-			-0-
05	12255	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-			-0-
06	11136	11136	-0-	-0-	-0-	10831	3	305	4	Y	-0-			-0-
07	10488	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-			-0-
08	7579	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			Y	-0-			-0-
09	6689	6689	-0-	-0-	-0-	6279	3	410	4	Y	-0-			-0-
10	9225	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6466	-0-	6466	6466	6466	3			Y	-0-			-0-
*12	12283	5817	-0-	-6466	-0-	5817	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,127 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	6669	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			Y	-0-			-0-
02	5724	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			Y	-0-			-0-
03	5456	5746	-0-	290	290	5746	3			Y	-0-			-0-
04	7483	7193	-0-	-290	-0-	7193	3			Y	-0-			-0-
05	8757	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			Y	-0-			-0-
06	8330	8330	-0-	-0-	-0-	8102	3	228	4	Y	-0-			-0-
07	7985	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			Y	-0-			-0-
08	6795	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-			-0-
09	5280	3745	-0-	-1535	-0-	3546	3	199	4	Y	-0-			-0-
10	5456	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4369	-0-	4369	4369	4369	3			Y	-0-			-0-
*12	8255	3886	-0-	-4369	-0-	3886	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9576	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			Y	-0-			-0-
02	4928	1926	-0-	-3002	-0-	1926	3			Y	-0-			-0-
03	5456	2563	-0-	-2893	-0-	2563	3			Y	-0-			-0-
04	9459	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			Y	-0-			-0-
05	5456	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-			-0-
06	9206	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-			-0-
07	5456	4697	-0-	-759	-0-	4697	3			Y	-0-			-0-
08	9599	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			Y	-0-			-0-
09	5285	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-			-0-
10	9093	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			Y	-0-			-0-
*12	6635	831	-0-	-5804	-0-	831	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19296	19296	-0-	-0-	-0-	19296	3			Y	-0-			-0-
02	12924	12924	-0-	-0-	-0-	12698	3	226	4	Y	-0-			-0-
03	12192	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3			Y	-0-			-0-
04	22555	22555	-0-	-0-	-0-	22555	3			Y	-0-			-0-
05	19312	19312	-0-	-0-	-0-	15	1	19297	3	Y	-0-			-0-
06	19206	19184	-0-	-22	-0-	18600	3	584	4	Y	-0-			-0-
07	13754	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			Y	-0-			-0-
08	17736	17736	-0-	-0-	-0-	17736	3			Y	-0-			-0-
09	10430	10430	-0-	-0-	-0-	8569	3	1861	4	Y	-0-			-0-
10	11864	11864	-0-	-0-	-0-	11864	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	7642	3			Y	-0-			-0-
*12	10131	2489	-0-	-7642	-0-	2489	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,378 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	17534	17534	-0-	-0-	-0-	101	1	17433	3	Y	-0-			-0-
02	16388	16388	-0-	-0-	-0-	131	1	16257	3	Y	-0-			-0-
03	12970	12970	-0-	-0-	-0-	101	1	12869	3	Y	-0-			-0-
04	13210	13210	-0-	-0-	-0-	109	1	13101	3	Y	-0-			-0-
05	12935	12935	-0-	-0-	-0-	93	1	12842	3	Y	-0-			-0-
06	10583	10583	-0-	-0-	-0-	7	1	10190	3	Y	-0-			-0-
						386	4							
07	11394	11394	-0-	-0-	-0-	24	1	11370	3	Y	-0-			-0-
08	7951	7951	-0-	-0-	-0-	74	1	7877	3	Y	-0-			-0-
09	6317	6317	-0-	-0-	-0-	49	1	5977	3	Y	-0-			-0-
						291	4							
10	9972	9972	-0-	-0-	-0-	66	1	9906	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6065	-0-	6065	6065	65	1	6000	3	Y	-0-			-0-
*12	15868	9803	-0-	-6065	-0-	77	1	9726	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10793	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-			-0-
02	9538	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			Y	-0-			-0-
03	8840	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			Y	-0-			-0-
04	11149	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			Y	-0-			-0-
05	15243	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3			Y	-0-			-0-
06	14266	14266	-0-	-0-	-0-	13875	3	391	4	Y	-0-			-0-
07	14166	14166	-0-	-0-	-0-	14166	3			Y	-0-			-0-
08	12939	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			Y	-0-			-0-
09	8579	8579	-0-	-0-	-0-	8113	3	466	4	Y	-0-			-0-
10	14992	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	10154	-0-	10154	10154	10154	3			Y	-0-			-0-
*12	19793	9639	-0-	-10154	-0-	9639	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	3	1	2796	3	Y	-0-					-0-
02	2380 #	2075	-0-	-305	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
03	2635 #	2171	-0-	-464	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	2550 #	1751	-0-	-799	-0-	5	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	2635 #	1642	-0-	-993	-0-	6	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	2550 #	1584	-0-	-966	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-
07	2635 #	1132	-0-	-1503	-0-	1	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	923	-0-	923	923	1	1	922	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	749	-0-	749	1672	578	3	171	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	802	-0-	802	2474	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
11	3071 R	597	-0-	-2474	-0-	1	1	546	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

01	5456	9962	-0-	4506	140416	9962	3			Y	-0-					-0-
02	4928	6481	-0-	1553	141969	6481	3			Y	-0-					-0-
03	5456	4578	-0-	-878	141091	4578	3			Y	-0-					-0-
04	5280	5346	-0-	66	141157	5346	3			Y	-0-					-0-
05	5456	6597	-0-	1141	142298	6597	3			Y	-0-					-0-
06	5280	5336	-0-	56	142354	5157	3	179	4	Y	-0-					-0-
07	147503	5149	-0-	-142354	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
08	5456	11814	-0-	6358	6358	11814	3			Y	-0-					-0-
09	16610	10252	-0-	-6358	-0-	9525	3	727	4	Y	-0-					-0-
10	8745	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8942	-0-	8942	8942	8757	3	185	4	Y	-0-					-0-
*12	15747	6805	-0-	-8942	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

01	5456	12488	-0-	7032	85554	72	1	12416	3	Y	-0-					-0-
02	97524	11970	-0-	-85554	-0-	96	1	11874	3	Y	-0-					-0-
03	9717	9717	-0-	-0-	-0-	76	1	9641	3	Y	-0-					-0-
04	9753	9753	-0-	-0-	-0-	80	1	9673	3	Y	-0-					-0-
05	10354	10354	-0-	-0-	-0-	74	1	10280	3	Y	-0-					-0-
06	8135	8135	-0-	-0-	-0-	5	1	7833	3	Y	-0-					-0-
						297	4									
07	8037	8037	-0-	-0-	-0-	17	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	5456	8526	-0-	3070	3070	79	1	8447	3	Y	-0-					-0-
09	11730	8660	-0-	-3070	-0-	68	1	8193	3	Y	-0-					-0-
						399	4									
10	9959	9959	-0-	-0-	-0-	66	1	9893	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8187	-0-	8187	8187	87	1	8100	3	Y	-0-					-0-
*12	16706	8519	-0-	-8187	-0-	67	1	8452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	8256	-0-	2800	13946	8256	3			Y	-0-					-0-
02	4928	7110	-0-	2182	16128	6985	3	125	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5325	-0-	-131	15997	5325	3			Y	-0-					-0-
04	5280	7598	-0-	2318	18315	7598	3			Y	-0-					-0-
05	5456	3700	-0-	-1756	16559	3	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	5280	5672	-0-	392	16951	5499	3	173	4	Y	-0-					-0-
07	20387	3436	-0-	-16951	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
08	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
09	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	2322	3	504	4	Y	-0-					-0-
10	5456	2978	-0-	-2478	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	5280	2395	-0-	-2885	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
12	3441 #	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,884 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	5456	11849	-0-	6393	44144	11849	3			Y	-0-					-0-
02	4928	6640	-0-	1712	45856	6640	3			Y	-0-					-0-
03	5456	9392	-0-	3936	49792	9392	3			Y	-0-					-0-
04	5280	8283	-0-	3003	52795	8283	3			Y	-0-					-0-
05	5456	10500	-0-	5044	57839	10500	3			Y	-0-					-0-
06	5280	10078	-0-	4798	62637	9836	3	242	4	Y	-0-					-0-
07	73333	10696	-0-	-62637	-0-	10696	3			Y	-0-					-0-
08	5456	12958	-0-	7502	7502	12958	3			Y	-0-					-0-
09	14455	6953	-0-	-7502	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-
10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-
11	5280	5815	-0-	535	535	5815	3			Y	-0-					-0-
*12	7460	6925	-0-	-535	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	14266	-0-	8810	111712	14266	3			Y	-0-					-0-
02	4928	9235	-0-	4307	116019	9235	3			Y	-0-					-0-
03	5456	14135	-0-	8679	124698	14135	3			Y	-0-					-0-
04	5280	11796	-0-	6516	131214	11796	3			Y	-0-					-0-
05	5456	13608	-0-	8152	139366	13608	3			Y	-0-					-0-
06	5280	12566	-0-	7286	146652	12265	3	301	4	Y	-0-					-0-
07	159686	13034	-0-	-146652	-0-	13034	3			Y	-0-					-0-
08	5456	6067	-0-	611	611	6067	3			Y	-0-					-0-
09	611 R	-0-	-0-	-611	-0-					Y	-0-					-0-
10	11732	11732	-0-	-0-	-0-	11732	3			Y	-0-					-0-
11	5280	8359	-0-	3079	3079	8359	3			Y	-0-					-0-
*12	12129	9050	-0-	-3079	-0-	9050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	95	-0-	-175	-0-	92	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	96	-0-	96	231	90	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	141	-0-	141	372	141	3			Y	-0-					-0-
11	468 R	96	-0-	-372	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	279	-0-	-85	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	328	-0-	-75	-0-	3	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	291	-0-	-99	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	226	-0-	-164	-0-	218	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	157	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	272	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	360 R	88	-0-	-272	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	14469	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			Y	-0-					-0-
03	13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			Y	-0-					-0-
04	13487	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15106	-0-	15106	15106	15106	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15619	-0-	15619	30725	15619	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14933	-0-	14933	45658	14933	2			Y	-0-					-0-
08	58585	12927	-0-	-45658	-0-	12927	2			Y	-0-					-0-
09	7639	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
10	9878	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-					-0-
11	5280	6498	-0-	1218	1218	6498	2			Y	-0-					-0-
*12	11084	9866	-0-	-1218	-0-	9866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,633 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 #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	31113	-0-	31113	65639	31113	2		N	-0-			-0-
02	80274	14635	-0-	-65639	-0-	14635	2		N	-0-			-0-
03	15679	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2		N	-0-			-0-
04	15192	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2		N	-0-			-0-
05	13588	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2		N	-0-			-0-
06	12722	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2		N	-0-			-0-
07	13081	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2		N	-0-			-0-
08	12768	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2		N	-0-			-0-
09	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
10	10320	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2		N	-0-			-0-
11	5280	5985	-0-	705	705	5985	2		N	-0-			-0-
*12	9862	9157	-0-	-705	-0-	9157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

01	INC G-10	35930	-0-	35930	108824	35930	2		N	-0-			-0-
02	138179	29355	-0-	-108824	-0-	29355	2		N	-0-			-0-
03	35076	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2		N	-0-			-0-
04	33624	33624	-0-	-0-	-0-	33624	2		N	-0-			-0-
05	31223	31223	-0-	-0-	-0-	31223	2		N	-0-			-0-
06	26502	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2		N	-0-			-0-
07	32709	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2		N	-0-			-0-
08	31980	31980	-0-	-0-	-0-	31980	2		N	-0-			-0-
09	27540	27540	-0-	-0-	-0-	27540	2		N	-0-			-0-
10	28955	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2		N	-0-			-0-
*11	28408	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2		N	-0-			-0-
*12	26870	26870	-0-	-0-	-0-	26870	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368,172 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	28246	-0-	28246	83728	28246	2			N	-0-			-0-
02	107469	23741	-0-	-83728	-0-	23741	2			N	-0-			-0-
03	27735	27735	-0-	-0-	-0-	27735	2			N	-0-			-0-
04	26945	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2			N	-0-			-0-
05	25002	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-			-0-
06	26945	18774	-0-	-8171	-0-	18774	2			N	-0-			-0-
07	24286	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-			-0-
08	25546	25546	-0-	-0-	-0-	25546	2			N	-0-			-0-
09	22183	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2			N	-0-			-0-
10	23738	23738	-0-	-0-	-0-	23738	2			N	-0-			-0-
*11	23862	23862	-0-	-0-	-0-	23862	2			N	-0-			-0-
*12	22847	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	10856	-0-	10856	32340	10856	2			N	-0-			-0-
02	41880	9540	-0-	-32340	-0-	9540	2			N	-0-			-0-
03	10386	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-			-0-
04	10221	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-			-0-
05	9541	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
06	9852	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-			-0-
07	9984	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
08	10242	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-			-0-
09	8674	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-			-0-
10	9304	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
11	5280	9295	-0-	4015	4015	9295	2			N	-0-			-0-
*12	13226	9211	-0-	-4015	-0-	9211	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
03	1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-			-0-
04	1170 #	928	-0-	-242	-0-	928	3			N	-0-			-0-
05	1209 #	976	-0-	-233	-0-	887	3	89	4	N	-0-			-0-
06	1080 #	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	30	4	N	-0-			-0-
07	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
08	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
09	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1235	3	184	4	N	-0-			-0-
10	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1164	3	42	4	N	-0-			-0-
11	1230 #	957	-0-	-273	-0-	894	3	63	4	N	-0-			-0-
12	1302 #	946	-0-	-356	-0-	936	3	10	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,849 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 #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	17218	-0-	17218	50512	17218	3			Y	-0-			-0-
02	65905	15393	-0-	-50512	-0-	15393	3			Y	-0-			-0-
03	16795	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			Y	-0-			-0-
04	16383	16383	-0-	-0-	-0-	16383	3			Y	-0-			-0-
05	13486	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-			-0-
06	8698	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-			-0-
07	14404	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			Y	-0-			-0-
08	14474	14474	-0-	-0-	-0-	14474	3			Y	-0-			-0-
09	12861	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			Y	-0-			-0-
10	14213	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-			-0-
*11	13136	13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			Y	-0-			-0-
*12	13214	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
02	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
03	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
04	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1316	3	132	4	N	-0-			-0-
06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-			-0-
07	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
08	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
09	952 R	952	-0-	-0-	-0-	828	3	124	4	N	-0-			-0-
10	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1124	3	40	4	N	-0-			-0-
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1191	3	84	4	N	-0-			-0-
*12	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,034 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 #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2550 #	2321	-0-	-229	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2635 #	2467	-0-	-168	-0-	2241	3	226	4	N	-0-					-0-
06	2550 #	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-					-0-
07	2604 #	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	2725	3	406	4	N	-0-					-0-
10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2588	3	93	4	N	-0-					-0-
11	2550 #	2125	-0-	-425	-0-	1986	3	139	4	N	-0-					-0-
12	2635 #	1578	-0-	-1057	-0-	1563	3	15	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

01	5456	17937	-0-	12481	12481	17937	3			N	-0-					-0-
02	28521	16040	-0-	-12481	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
03	17769	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			N	-0-					-0-
04	16891	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
05	16427	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
06	12641	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-
07	5456	2098	-0-	-3358	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	16591	16591	-0-	-0-	-0-	16591	3			N	-0-					-0-
09	14871	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			N	-0-					-0-
10	16510	16510	-0-	-0-	-0-	16510	3			N	-0-					-0-
*11	15281	15281	-0-	-0-	-0-	15281	3			N	-0-					-0-
*12	13316	13316	-0-	-0-	-0-	13316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

01	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	34	-0-	-4894	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	4	N	-0-					-0-
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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 #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	660	-0-	-4796	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	4928	518	-0-	-4410	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	5456	537	-0-	-4919	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	478	3	48	4	N	-0-					-0-
06	630 #	505	-0-	-125	-0-	491	3	14	4	N	-0-					-0-
07	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	608	3	90	4	N	-0-					-0-
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	586	3	21	4	N	-0-					-0-
11	630 #	485	-0-	-145	-0-	453	3	32	4	N	-0-					-0-
12	713 #	421	-0-	-292	-0-	417	3	4	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

01	5456	116	-0-	-5340	18117	116	3			N	-0-					-0-
02	4928	470	-0-	-4458	13659	470	3			N	-0-					-0-
03	5456	379	-0-	-5077	8582	379	3			N	-0-					-0-
04	5280	234	-0-	-5046	3536	234	3			N	-0-					-0-
05	4123 #	248	-0-	-3875	-0-	225	3	23	4	N	-0-					-0-
06	3990 #	242	-0-	-3748	-0-	235	3	7	4	N	-0-					-0-
07	4123 #	248	-0-	-3875	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	4123 #	55	-0-	-4068	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	4	N	-0-					-0-
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	N	-0-					-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	N	-0-					-0-
12	248 #	30	-0-	-218	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

01	4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	4184	3	29	9	N	26	26	0			2
02	2576 #	1930	-0-	-646	-0-	1930	3			N	-0-	2	0			-0-
03	3317 #	2538	-0-	-779	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	4080 #	3756	-0-	-324	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	4216 #	3802	-0-	-414	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4080 #	4006	-0-	-74	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	3875 #	3735	-0-	-140	-0-	3717	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-	4008	3	20	9	N	18	16	0			2
09	4020 #	3911	-0-	-109	-0-	2786	3	1125	4	N	-0-	2	0			-0-
10	4207 R	4207	-0-	-0-	-0-	3856	3	330	4	N	19	18	0			1
						21	9									
11	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	1885	3	296	4	N	19	17	0			3
						21	9									
*12	4108 R	1906	-0-	-2202	-0-	1884	3	22	9	N	20	19	0			4

TOTAL GAS PROD: 40,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	4677	3	65	4	N	80	82	0			5
							88	9									
02	4304	R	4304	-0-	-0-	-0-	4203	3	101	9	N	92	88	0			9
03	5053	#	4714	-0-	-339	-0-	4597	3	117	9	N	106	108	0			7
04	4890	#	4477	-0-	-413	-0-	4371	3	106	9	N	96	95	0			8
05	5053	#	4357	-0-	-696	-0-	4248	3	109	9	N	99	101	0			6
06	4680	#	4301	-0-	-379	-0-	4187	3	114	9	N	104	99	0			11
07	4774	#	4596	-0-	-178	-0-	4453	3	143	9	N	130	138	0			3
08	4712	#	4502	-0-	-210	-0-	4361	3	141	9	N	128	118	0			13
09	4470	#	4380	-0-	-90	-0-	3157	3	1113	4	N	100	104	0			9
							110	9									
10	4588	#	4208	-0-	-380	-0-	3835	3	250	4	N	112	115	0			6
							123	9									
11	DLQ G-10		3733	-0-	3733	3733	3486	3	142	4	N	95	88	0			13
							105	9									
*12	7241	R	3508	-0-	-3733	-0-	3421	3	87	9	N	79	78	0			14

TOTAL GAS PROD: 51,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

01	10912	#	9285	-0-	-1627	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
02	9380	#	9139	-0-	-241	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
03	10385	#	9606	-0-	-779	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
04	10050	#	7456	-0-	-2594	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
05	10199	#	7258	-0-	-2941	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
06	9780	#	7631	-0-	-2149	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	10106	#	7792	-0-	-2314	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	9610	#	8975	-0-	-635	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
09	8516	R	8516	-0-	-0-	-0-	6161	3	2355	4	N	-0-					-0-
10	7874	#	4169	-0-	-3705	-0-	4154	3	15	9	N	14	13	0			1
11	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	3375	3	582	4	N	-0-	1	0			-0-
*12	3957	R	-0-	-0-	-3957	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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	C M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	4674 R	4674	-0-	-0-	-0-	4565	3	109	9 Y	99	84	1			38
02	4267 R	4267	-0-	-0-	-0-	4203	3	64	9 Y	58	51	1			45
03	4750 R	4750	-0-	-0-	-0-	4653	3	97	9 Y	88	78	1			55
04	4539 R	4539	-0-	-0-	-0-	4455	3	84	9 Y	76	86	1			45
05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	4580	4479	3	101	9 Y	92	76	1			61
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9058	4364	3	114	9 Y	104	109	1			56
07	DLQ G-10	3729	-0-	3729	12787	3638	3	91	9 Y	83	85	1			54
08	17300 R	4513	-0-	-12787	-0-	4426	3	87	9 Y	79	103	1			30
09	3990 #	3856	-0-	-134	-0-	3773	3	83	9 Y	75	78	1			27
10	4464 R	4464	-0-	-0-	-0-	4368	3	96	9 Y	87	51	1			63
11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4318	3	114	9 Y	104	108	1			59
*12	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	3967	3	127	9 Y	115	120	1			54

TOTAL GAS PROD: 52,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1518	3	26	9	Y	24	15	1			14
02	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1535	3	23	9	Y	21	26	1			9
03	1798 #	1610	-0-	-188	-0-	1585	3	25	9	Y	23	19	1			13
04	1740 #	1337	-0-	-403	-0-	1314	3	23	9	Y	21	18	1			16
05	DLQ G-10	223	-0-	223	223	221	3	2	9	Y	2	17	1			1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	232	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	232 R	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-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: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

01	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2484	2	23	9	N	21					203
02	2184 #	2038	-0-	-146	-0-	2027	2	11	9	N	10	132	1			81
03	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24					105
04	2430 #	2288	-0-	-142	-0-	2251	2	37	9	N	34					139
05	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2222	2	48	9	N	44					183
06	2460 #	2320	-0-	-140	-0-	2253	2	67	9	N	61	134	1			110
07	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	2367	2	52	9	N	47					157
08	2542 #	2119	-0-	-423	-0-	2119	2			N	-0-					157
09	2310 #	1557	-0-	-753	-0-	1557	2			N	-0-					157
10	2418 #	2200	-0-	-218	-0-	2199	2	1	9	N	1					158
11	2340 #	1826	-0-	-514	-0-	1826	2			N	-0-					158
12	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	140	3	5	4	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1214	3	48	4	N	-0-					-0-
10	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	390	3	15	4	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 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	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2150	-0-	-610	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2069	-0-	-541	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	8704	3	548	4	N	-0-					-0-
06	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
09	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	7385	3	2212	4	N	-0-					-0-
10	9238	X	7687	-0-	-1551	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7156	3			N	-0-					-0-
*12	16413	X	9257	-0-	-7156	-0-	9257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
*12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1175	3	624	4	N	-0-					-0-
10	2077 N	1241	-0-	-836	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
02	4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4830 X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
07	4774 X	4691	-0-	-83	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
08	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	3567	3	1268	4	N	-0-					-0-
10	4743 X	3965	-0-	-778	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3966	-0-	3966	3966	3966	3			N	-0-					-0-
*12	7586 X	3620	-0-	-3966	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	27	-0-	27	134	6	2	21	9	N	19					182
02	188 N	54	-0-	-134	-0-	12	2	42	9	N	38	171	1			49
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8					57
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	9	N	50					107
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	2	92	9	N	84	154	1			37
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	9	N	35					72
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	2	99	9	N	90					162
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	2	57	9	N	52	165	1			49
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					56
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	20	2	40	9	N	36					92
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	2	39	9	N	35					127
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	2	75	9	N	68	144	1			51

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	647	-0-	647	647	647	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 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 (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-104	-0-	18	2	2	9	N	2					431
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2					433
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	18	2	11	9	N	10					443
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					446
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					448
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					453
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					455
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					457
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					457
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					457
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					457
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					457

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	364	364	3			Y	-0-					-0-
*12	720 N	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	4	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	35	36	0			5
						39	9									
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	37	32	0			10
						41	9									
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	30	32	0			8
						33	9									
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	28	29	0			7
						31	9									
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	30	30	0			7
						33	9									
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	29	28	0			8
						32	9									
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	32	35	0			5
						35	9									
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	33	31	0			7
						36	9									
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	32	33	0			6
						1	4	35	9							
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	31	28	0			9
						34	9									
11	DLQ G-10	58	-0-	58	58	1	1	28	3	Y	26	28	0			7
						29	9									
*12	110 N	52	-0-	-58	-0-	2	1	18	3	Y	29	27	0			9
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ICE WELL SERVICES, INC. 421860
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
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	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355 #	5542	-0-	-813	-0-	5489	2	53	4	Y	-0-					-0-
02	5740 #	5343	-0-	-397	-0-	5188	2	154	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	6355 #	2405	-0-	-3950	-0-	2347	2	50	4	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	5760 #	5331	-0-	-429	-0-	5314	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	5952 #	5386	-0-	-566	-0-	5063	2	305	4	Y	16	16	1			3
						18	9									
06	5730 #	5364	-0-	-366	-0-	5231	2	118	4	Y	14	11	1			6
						15	9									
07	5921 #	5150	-0-	-771	-0-	3729	2	1418	4	Y	3	8	1			1
						3	9									
08	5518 #	4643	-0-	-875	-0-	4504	2	135	4	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	5370 #	5005	-0-	-365	-0-	3650	2	1352	4	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5268	2	455	4	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	5370 #	4331	-0-	-1039	-0-	3361	2	968	4	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	5177 #	2573	-0-	-2604	-0-	2131	2	440	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

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

KING EDWARD //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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

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	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	506	1	5777	2	N	-0-			-0-
02	10426 X	4143	-0-	-6283	-0-	506	1	3637	2	N	-0-			-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	506	1	3861	2	N	-0-			-0-
04	6090 X	3822	-0-	-2268	-0-	506	1	3316	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	4057	-0-	-2236	-0-	506	1	3551	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	3962	-0-	-2128	-0-	506	1	3456	2	N	-0-			-0-
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	506	1	4262	2	N	-0-			-0-
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	506	1	4651	2	N	-0-			-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	506	1	4717	2	N	-0-			-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	506	1	4448	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	2839	-0-	-2141	-0-	506	1	2333	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	2333	-0-	-3061	-0-	506	1	1827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 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	DLQ G-10	5705	-0-	5705	5705	506	1	5199	2	N	-0-			-0-
02	9485 X	3780	-0-	-5705	-0-	506	1	3274	2	N	-0-			-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	506	1	3475	2	N	-0-			-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	506	1	2985	2	N	-0-			-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	506	1	3196	2	N	-0-			-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-			-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	506	1	3836	2	N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	506	1	4186	2	N	-0-			-0-
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	506	1	4245	2	N	-0-			-0-
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	506	1	4003	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2605	-0-	-1235	-0-	506	1	2099	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	506	1	1644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891 #	224	-0-	-1667	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	5214 R	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
*03	7038 R	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2397	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	6450 #	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	6665 #	1826	-0-	-4839	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	6665 #	1866	-0-	-4799	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	5220 #	1743	-0-	-3477	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	1546	-0-	-841	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1860 #	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

01	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					54
02	10136 #	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					54
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
04	27403	27403	-0-	-0-	-0-	27403	3			N	-0-					54
05	20367 R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3			N	-0-					54
06	18252 R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-					54
07	28303 #	18530	-0-	-9773	-0-	18530	3			N	-0-					54
08	28303 #	17363	-0-	-10940	-0-	17363	3			N	-0-					54
09	27390 #	15605	-0-	-11785	-0-	15605	3			N	-0-					54
10	20367 #	17315	-0-	-3052	-0-	17315	3			N	-0-					54
11	18240 #	14416	-0-	-3824	-0-	14416	3			N	-0-					54
12	18538 #	14601	-0-	-3937	-0-	14601	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 163,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

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

LA ESCALERA (SHALE) //CONT.// 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	-0-	-0-	-43152	-0-					N	-0-					119
02	38976	3056	-0-	-35920	-0-	2991	3	65	9	N	59	3	8			175
03	43152	3944	-0-	-39208	-0-	3842	3	102	9	N	93	2	8			266
04	41760	2724	-0-	-39036	-0-	2663	3	61	9	N	55	173	1	3	8	145
05	43152	1864	-0-	-41288	-0-	1823	3	41	9	N	37	1	8			181
06	41760	1546	-0-	-40214	-0-	1546	3			N	-0-					181
07	43152	1225	-0-	-41927	-0-	1183	3	42	9	N	38	7	8			212
08	43152	1224	-0-	-41928	-0-	1199	3	25	9	N	23	1	8			234
09	41760	1422	-0-	-40338	-0-	1376	3	46	9	N	42	166	1	12	8	98
10	1860 #	1707	-0-	-153	-0-	1659	3	48	9	N	44	5	8			137
11	1560 #	897	-0-	-663	-0-	882	3	15	9	N	14	3	8			148
12	1457 #	1397	-0-	-60	-0-	1334	3	63	9	N	57	10	8			195

TOTAL GAS PROD: 21,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	1011	3	231	9	N	210					210
07	14B2 EXT	872	-0-	872	2114	747	3	125	9	N	114	179	1			145
08	14B2 EXT	636	-0-	636	2750	520	3	116	9	N	105					250
09	14B2 EXT	169	-0-	169	2919	85	3	84	9	N	76	178	1			148
10	14B2 EXT	325	-0-	325	3244	194	3	131	9	N	119	174	1			93
11	14B2 EXT	170	-0-	170	3414	71	3	99	9	N	90					183
12	14B2 EXT	228	-0-	228	3642	158	3	70	9	N	64	184	1			63

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					220
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					220
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					220
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					220
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					220
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					220
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					220
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					220
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					220
10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					220
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	Y	17					237
*12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	770	2	25	9	Y	23					230
02	792	R	792	-0-	-0-	-0-	759	2	33	9	Y	30	207	1			53
03	837	#	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7					60
04	810	#	615	-0-	-195	-0-	608	2	7	9	Y	6					66
05	1116	#	771	-0-	-345	-0-	763	2	8	9	Y	7					73
06	1080	#	584	-0-	-496	-0-	578	2	6	9	Y	5					78
07	1116	#	611	-0-	-505	-0-	603	2	8	9	Y	7					85
08	733	R	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					93
09	750	#	568	-0-	-182	-0-	555	2	13	9	Y	12					105
10	775	#	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					105
11	720	#	686	-0-	-34	-0-	665	2	21	9	Y	19					124
*12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					131

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					125
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					125
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					125
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					125
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					125
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					125
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					125
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					125
09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					125
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					125
11	240	#	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					125
12	248	#	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	#	1410	-0-	-109	-0-	1399	2	11	9	Y	10					103
02	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	Y	14	93	1			24
03	1457	#	1142	-0-	-315	-0-	1139	2	3	9	Y	3					27
04	1410	#	1156	-0-	-254	-0-	1153	2	3	9	Y	3					30
05	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	Y	3					33
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	Y	2					35
07	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2490	2	3	9	Y	3					38
08	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2638	2	4	9	Y	4					42
09	2250	#	2032	-0-	-218	-0-	2026	2	6	9	Y	5					47
10	2325	#	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			Y	-0-					47
11	2250	#	2135	-0-	-115	-0-	2125	2	10	9	Y	9					56
12	2325	#	2242	-0-	-83	-0-	2227	2	15	9	Y	14					70

TOTAL GAS PROD: 23,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336 #	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	403 #	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					31
*02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	28	1			7
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					8
04	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1					9
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					10
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					10
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					11
08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1					12
09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					14
10	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					14
11	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3					17
*12	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7					24

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	904	-0-	-26	-0-	863	2	41	9	N	37					244
02	896 #	778	-0-	-118	-0-	745	2	33	9	N	30	173	1			101
03	992 #	610	-0-	-382	-0-	597	2	13	9	N	12					113
04	960 #	813	-0-	-147	-0-	784	2	29	9	N	26					139
05	1085 #	861	-0-	-224	-0-	848	2	13	9	N	12					151
06	1050 #	502	-0-	-548	-0-	490	2	12	9	N	11					162
07	1085 #	94	-0-	-991	-0-	82	2	12	9	N	11					173
08	589 #	209	-0-	-380	-0-	192	2	17	9	N	15					188
09	840 #	161	-0-	-679	-0-	146	2	15	9	N	14					202
10	868 #	591	-0-	-277	-0-	529	2	62	9	N	56	162	1			96
11	708 R	708	-0-	-0-	-0-	675	2	33	9	N	30					126
*12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	504 #	347	-0-	-157	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	420 #	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	480 #	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496 #	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

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

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	11311	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3		N	-0-		-0-
02	5355	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3		N	-0-		-0-
03	2269	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-		-0-
04	1920	247	-0-	-1673	-0-	247	3		N	-0-		-0-
05	1984	474	-0-	-1510	-0-	474	3		N	-0-		-0-
06	1920	126	-0-	-1794	-0-	126	3		N	-0-		-0-
07	1984	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-
08	9956	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3		N	-0-		-0-
09	9318	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3		N	-0-		-0-
10	8943	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3		N	-0-		-0-
*11	9519	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3		N	-0-		-0-
*12	4101	4101	-0-	-0-	-0-	4034	3	67 9	N	61		61

TOTAL GAS PROD: 61,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679 X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2			N	-0-					199
02	11284 X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2			N	-0-					199
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					199
04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2			N	-0-					199
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	18	9	N	16					215
06	11940 X	10793	-0-	-1147	-0-	10783	2	10	9	N	9	178	1			46
07	12338 X	11087	-0-	-1251	-0-	11087	2			N	-0-					46
08	12338 X	12130	-0-	-208	-0-	12130	2			N	-0-					46
09	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					46
10	12338 X	9732	-0-	-2606	-0-	9732	2			N	-0-					46
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					46
*12	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13813	2	46	9	N	42					88

TOTAL GAS PROD: 141,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

01	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2			N	-0-					28
02	5124 X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2			N	-0-					28
03	5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2			N	-0-					28
04	5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2			N	-0-					28
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	41	9	N	37					65
06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4939	2	8	9	N	7					72
07	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2			N	-0-					72
08	5270 X	5077	-0-	-193	-0-	5077	2			N	-0-					72
09	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	4797	2	13	9	N	12					84
10	5146 X	4587	-0-	-559	-0-	4559	2	28	9	N	25					109
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5171	2	1	9	N	1					110
12	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	4867	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 60,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	7092	-0-	-596	-0-	7092	2			N	-0-					65
02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					65
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					65
04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					65
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					65
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					65
07	7502 X	6668	-0-	-834	-0-	6668	2			N	-0-					65
08	7502 X	6793	-0-	-709	-0-	6793	2			N	-0-					65
09	7260 X	6572	-0-	-688	-0-	6572	2			N	-0-					65
10	7502 X	6047	-0-	-1455	-0-	6047	2			N	-0-					65
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					65
*12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 85,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

01	16957 X	15831	-0-	-1126	-0-	15831	2			N	-0-					81
02	15148 X	14748	-0-	-400	-0-	14748	2			N	-0-					81
03	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16632	2	30	9	N	27					108
04	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16769	2	80	9	N	73					181
05	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					181
06	16110 X	15719	-0-	-391	-0-	15694	2	25	9	N	23	177	1			27
07	17422 X	16721	-0-	-701	-0-	16721	2			N	-0-					27
08	17732 X	16075	-0-	-1657	-0-	16039	2	36	9	N	33					60
09	17160 X	16454	-0-	-706	-0-	16431	2	23	9	N	21					81
10	17732 X	15845	-0-	-1887	-0-	15839	2	6	9	N	5					86
11	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	16821	2	25	9	N	23					109
12	16988 X	16434	-0-	-554	-0-	16410	2	24	9	N	22					131

TOTAL GAS PROD: 195,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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 (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

01	5208 #	2642	-0-	-2566	-0-	2642	3			N	-0-					35
02	4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					35
03	3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					35
04	3455	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					35
05	2325	2095	-0-	-230	-0-	2094	3	1	9	N	1	1	8			35
06	48617	48617	-0-	-0-	-0-	48606	3	11	9	N	10	10	8			35
07	24590	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			N	-0-					35
08	4792	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					35
09	4793	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					35
10	4689	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					35
11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					35
*12	7108	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 116,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1086	-0-	-1914	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
*12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

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

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

01	10230 X	7824	-0-	-2406	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	8			80
02	9324 X	6955	-0-	-2369	-0-	6955	3			N	-0-					80
03	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					80
04	11250 X	10776	-0-	-474	-0-	10776	3			N	-0-					80
05	11625 X	10647	-0-	-978	-0-	10647	3			N	-0-					80
06	11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10223	3			N	-0-					80
07	11625 X	5554	-0-	-6071	-0-	5554	3			N	-0-	80	5			-0-
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	3			N	-0-					-0-
10	10633 X	9475	-0-	-1158	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
11	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
12	12462 X	10438	-0-	-2024	-0-	10438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

01	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	3595	2			N	-0-					234
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	N	2					236
03	3627 X	2893	-0-	-734	-0-	2893	2			N	-0-					236
04	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3253	2			N	-0-					236
05	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2			N	-0-					236
06	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					236
07	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					236
08	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3152	2			N	-0-					236
09	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-					236
10	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					236
*11	3180 X	3004	-0-	-176	-0-	3004	2			N	-0-					236
*12	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 37,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	77624	X	74018	-0-	-3606	-0-	73927	2	91	9	N	83					208
02	67592	X	67086	-0-	-506	-0-	66992	2	94	9	N	85	179	1			114
03	75671	X	72785	-0-	-2886	-0-	72644	2	141	9	N	128					242
04	73230	X	71745	-0-	-1485	-0-	71600	2	145	9	N	132	180	1			194
05	75671	X	71732	-0-	-3939	-0-	71637	2	95	9	N	86	185	1			95
06	71880	X	71222	-0-	-658	-0-	71064	2	158	9	N	144					239
07	74276	X	72996	-0-	-1280	-0-	72915	2	81	9	N	74	182	1			131
08	73594	X	73034	-0-	-560	-0-	72961	2	73	9	N	66					197
09	71220	X	63180	-0-	-8040	-0-	63062	2	118	9	N	107	179	1			125
10	73594	X	64291	-0-	-9303	-0-	64202	2	89	9	N	81					206
11	71220	X	63929	-0-	-7291	-0-	63859	2	70	9	N	64	164	1			106
*12	73535	X	73535	-0-	-0-	-0-	73480	2	55	9	N	50					156

TOTAL GAS PROD: 839,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	12	9	N	11					225
02	18480	X	17924	-0-	-556	-0-	17904	2	20	9	N	18	182	1			61
03	20460	X	20035	-0-	-425	-0-	20025	2	10	9	N	9					70
04	19800	X	19074	-0-	-726	-0-	19017	2	57	9	N	52					122
05	20243	X	19633	-0-	-610	-0-	19575	2	58	9	N	53					175
06	19410	X	18959	-0-	-451	-0-	18931	2	28	9	N	25					200
07	20026	X	19161	-0-	-865	-0-	19149	2	12	9	N	11					211
08	20026	X	19219	-0-	-807	-0-	19195	2	24	9	N	22					233
09	19080	X	17397	-0-	-1683	-0-	17382	2	15	9	N	14					247
10	19623	X	16387	-0-	-3236	-0-	16365	2	22	9	N	20	172	1			95
11	18960	X	18510	-0-	-450	-0-	18437	2	73	9	N	66					161
12	19220	X	18710	-0-	-510	-0-	18691	2	19	9	N	17					178

TOTAL GAS PROD: 225,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10125	-0-	-229	-0-	10125	3			N	-0-					33
02	9212	X	8885	-0-	-327	-0-	8879	3	6	9	N	5					38
03	10199	X	9821	-0-	-378	-0-	9767	3	54	9	N	49					87
04	9840	X	9457	-0-	-383	-0-	9410	3	47	9	N	43					130
05	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	9856	3	3	9	N	3					133
06	9810	X	9599	-0-	-211	-0-	9534	3	65	9	N	59					192
07	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9734	3	39	9	N	35	175	1			52
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					52
09	9420	X	9332	-0-	-88	-0-	9331	3	1	9	N	1					53
10	9734	X	9685	-0-	-49	-0-	9683	3	2	9	N	2					55
11	9420	X	9255	-0-	-165	-0-	9255	3			N	-0-					55
12	9734	X	9507	-0-	-227	-0-	9477	3	30	9	N	27					82

TOTAL GAS PROD: 115,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	3596	X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	-0-					162
02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					162
03	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2			N	-0-					162
04	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					162
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					162
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					162
07	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					162
08	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			N	-0-					162
09	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	3025	2			N	-0-					162
10	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2902	2	7	9	N	6					168
11	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	3185	2			N	-0-					168
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3251	2	2	9	N	2					170

TOTAL GAS PROD: 39,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	18538	X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	15010	3	N	19					181
							21	9									
02	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	756	1	23036	3	N	26	176	1			31
							29	9									
03	26226	X	26145	-0-	-81	-0-	837	1	25296	3	N	11	1	8			41
							12	9									
04	25380	X	25201	-0-	-179	-0-	810	1	24372	3	N	17					58
							19	9									
05	26381	X	21017	-0-	-5364	-0-	837	1	20160	3	N	18	6	8			70
							20	9									
06	25530	X	24973	-0-	-557	-0-	837	1	24118	3	N	16					86
							18	9									
07	26381	X	21810	-0-	-4571	-0-	837	1	20945	3	N	25					111
							28	9									
08	26040	X	24518	-0-	-1522	-0-	837	1	23640	3	N	37					148
							41	9									
09	25200	X	22876	-0-	-2324	-0-	810	1	21997	3	N	63	178	1			33
							69	9									
10	25792	X	25791	-0-	-1	-0-	837	1	24910	3	N	40	2	8			71
							44	9									
11	24960	X	24318	-0-	-642	-0-	810	1	23468	3	N	36	1	8			106
							40	9									
12	24521	X	23954	-0-	-567	-0-	837	1	23065	3	N	47	1	8			152
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 280,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	1457	N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	-0-					23
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					23
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					23
05	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					23
06	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					23
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					23
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					23
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					23
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					23
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			20
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINN OPERATING, INC. 501545
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	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					56
02	4620	X	3815	-0-	-805	-0-	3815	2			N	-0-					56
03	5115	X	4172	-0-	-943	-0-	4172	2			N	-0-					56
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-					56
05	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	3716	2			N	-0-					56
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					56
07	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3482	2			N	-0-					56
08	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	3296	2			N	-0-					56
09	3750	X	2307	-0-	-1443	-0-	2307	2			N	-0-					56
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					56
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					56
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 46,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38599	X	38599	-0-	-0-	-0-	38519	2	80	9	N	73	3	8			197
02	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30808	2	68	9	N	62	194	1			65
03	35061	X	30880	-0-	-4181	-0-	30808	2	72	9	N	65					130
04	36349	X	36349	-0-	-0-	-0-	36305	2	44	9	N	40					170
05	35061	X	34090	-0-	-971	-0-	34047	2	43	9	N	39					209
06	33930	X	33247	-0-	-683	-0-	33218	2	29	9	N	26					235
07	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35135	2	22	9	N	20					255
08	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35936	2	21	9	N	19					274
09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	36346	2			N	-0-					274
10	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37328	2	6	9	N	5	185	1	4	8	90
11	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	2			N	-0-					90
*12	36715	X	36715	-0-	-0-	-0-	36709	2	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 421,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7746	-0-	-1678	-0-	7746	2			N	-0-					191
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5473	2	15	9	N	14					205
03	7874	X	5473	-0-	-2401	-0-	5473	2			N	-0-					205
04	7620	X	6276	-0-	-1344	-0-	6276	2			N	-0-	175	1			30
05	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					30
06	7500	X	6229	-0-	-1271	-0-	6229	2			N	-0-					30
07	6479	X	6427	-0-	-52	-0-	6427	2			N	-0-					30
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					30
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					30
10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					30
*11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					30
*12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 75,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	20701	2	21	9	N	19					172
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7908	2	31	9	N	28	165	1			35
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					35
04	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20343	2	32	9	N	29					64
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14622	2	9	9	N	8					72
06	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17438	2	21	9	N	19					91
07	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21521	2	28	9	N	25	3	8			113
08	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21289	2	34	9	N	31	2	8			142
09	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18387	2	11	9	N	10					152
10	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23251	2	34	9	N	31	6	8			177
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16770	2	29	9	N	26					203
*12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16100	2	13	9	N	12					215

TOTAL GAS PROD: 206,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	13361	X	9776	-0-	-3585	-0-	961	1	8815	2	N	-0-					73
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	-0-					73
03	11098	X	8412	-0-	-2686	-0-	961	1	7451	2	N	-0-					73
04	9780	X	8895	-0-	-885	-0-	930	1	7954	2	N	10					83
							11	9									
05	9765	X	9696	-0-	-69	-0-	961	1	8688	2	N	43					126
							47	9									
06	9450	X	9085	-0-	-365	-0-	930	1	8155	2	N	-0-					126
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	961	1	8302	2	N	-0-					126
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	961	1	8360	2	N	-0-					126
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	930	1	8038	2	N	-0-					126
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	961	1	8428	2	N	-0-					126
*11	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	930	1	7921	2	N	-0-					126
*12	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	961	1	8264	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 109,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					60
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					60
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					60
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					60
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					60
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					60
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					60
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,056 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	6913	X	5005	-0-	-1908	-0-	961	1	4044	2	N	-0-					46
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	868	1	3466	2	N	-0-					46
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	961	1	3466	2	N	-0-					46
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	930	1	3756	2	N	-0-					46
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	961	1	4178	2	N	6					52
							7	9									
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	930	1	6178	2	N	-0-					52
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	961	1	5540	2	N	-0-					52
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	961	1	5279	2	N	9					61
							10	9									
09	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	930	1	4759	2	N	-0-					61
10	6200	X	5701	-0-	-499	-0-	961	1	4740	2	N	-0-					61
11	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	930	1	4977	2	N	-0-					61
12	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	961	1	5234	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 66,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3658	X	1253	-0-	-2405	-0-	1251	2	2	9	N	2					74
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					74
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					74
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					74
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					74
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					74
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					74
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					74
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					74
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					74
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					74
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 34,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	7781	X	7696	-0-	-85	-0-	7696	2			N	-0-					116
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					116
03	7347	X	6392	-0-	-955	-0-	6392	2			N	-0-					116
04	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					116
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7620	2	13	9	N	12					128
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					128
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					128
08	7595	X	7501	-0-	-94	-0-	7501	2			N	-0-					128
09	7350	X	7273	-0-	-77	-0-	7273	2			N	-0-					128
10	7595	X	7550	-0-	-45	-0-	7550	2			N	-0-					128
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					128
*12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 87,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	10044	#	9413	-0-	-631	-0-	1	1	9412	3	N	-0-					110
02	10864	#	8467	-0-	-2397	-0-	1	1	8466	3	N	-0-					110
03	12028	#	9367	-0-	-2661	-0-	9367	3			N	-0-					110
04	11640	#	8988	-0-	-2652	-0-	8988	3			N	-0-					110
05	9920	#	8672	-0-	-1248	-0-	8672	3			N	-0-					110
06	9120	#	9060	-0-	-60	-0-	9060	3			N	-0-					110
07	9362	#	9016	-0-	-346	-0-	9016	3			N	-0-					110
08	11320		11320	-0-	-0-	-0-	11320	3			N	-0-					110
09	9990		9990	-0-	-0-	-0-	9990	3			N	-0-					110
10	10135	R	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			N	-0-					110
11	9870		9795	-0-	-75	-0-	9795	3			N	-0-					110
12	10199		6875	-0-	-3324	-0-	6875	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 111,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/29/2004

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

LORETTA (GLORIETA) //CONT.// 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	435	3	44	9	Y	40	43	0			8
02	532	X	397	-0-	-135	-0-	361	3	36	9	Y	33	33	0			8
03	589	X	446	-0-	-143	-0-	406	3	40	9	Y	36	30	0			14
04	480	X	296	-0-	-184	-0-	284	3	12	9	Y	11	19	0			6
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	Y	15	15	0			6
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	Y	32	33	0			5
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	630	3	48	9	Y	44	43	0			6
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	33	3	37	9	Y	34	36	0			4
09	270	N	45	-0-	-225	-0-	17	3	28	9	Y	25	27	0			2
10	279	N	50	-0-	-229	-0-	21	3	29	9	Y	26	24	0			4
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	33	3	26	9	Y	24	25	0			3
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	497	3	19	9	Y	17	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	837	N	811	-0-	-26	-0-	804	3	7	9	N	6					112
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	716	3	3	9	N	3					115
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					120
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	614	3	7	9	N	6					126
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	646	3	3	9	N	3					129
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	706	3	2	9	N	2					131
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	N	6					137
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3					140
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					140
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					140
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	696	3	12	9	N	11					151
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	310	1 4 9	3740	3	Y	4	3	0			1
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	280	1 3 9	3299	3	Y	3	3	0			1
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1 3 9	4279	3	Y	3	3	0			1
04	3480	X	2950	-0-	-530	-0-	300	1 2 9	2648	3	Y	2	2	0			1
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	310	1 4 9	2892	3	Y	4	3	0			2
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1 2 9	3825	3	Y	2	3	0			1
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	310	1 3 9	3028	3	Y	3	3	0			1
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	310	1 3 9	3709	3	Y	3	3	0			1
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	300	1 2 9	3138	3	Y	2	3	0			-0-
10	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	310	1 4 9	2143	3	Y	4	3	0			1
11	3750	X	2611	-0-	-1139	-0-	300	1 3 9	2308	3	Y	3	3	0			1
12	3875	X	2677	-0-	-1198	-0-	310	1 2 9	2365	3	Y	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 41,059 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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 C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	72	-0-	72	117	72	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	71	-0-	71	188	71	3			Y	-0-					-0-
05	260 N	72	-0-	-188	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

01	372 N	260	-0-	-112	-0-	250	3	10	9	Y	9	82	1			63
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	244	3	24	9	Y	22					85
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1			68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18					86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	213	3	25	9	Y	23	44	1			67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20					115
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					136
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					136
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	372	N	270	-0-	-102	-0-	260	3	10	9	Y	9	82	1			63
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	253	3	24	9	Y	22					85
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1			68
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18					86
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	213	3	26	9	Y	24	45	1			67
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95
09	270	N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20					115
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					136
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					136
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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

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-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

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-

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	18745	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2		N	-0-			-0-
02	15601	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2		N	-0-			-0-
03	18217	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2		N	-0-			-0-
04	19137	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2		N	-0-			-0-
05	17144	17144	-0-	-0-	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
06	18856	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2		N	-0-			-0-
07	16992	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2		N	-0-			-0-
08	19557	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2		N	-0-			-0-
09	16500	16163	-0-	-337	-0-	16163	2		N	-0-			-0-
10	19189	19189	-0-	-0-	-0-	19189	2		N	-0-			-0-
11	16500	16287	-0-	-213	-0-	16287	2		N	-0-			-0-
12	17050	16835	-0-	-215	-0-	16835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,723 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

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-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	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6792	-0-	6792	9716	6792	3			N	-0-					606
02	2800	N	7268	-0-	4468	14184	7268	3			N	-0-	130	1			476
03	3100	N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	1			351
04	30034	X	9465	-0-	-20569	-0-	9191	3	274	9	N	249					600
05	2511	X	151	-0-	-2360	-0-	34	3	117	9	N	106					706
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	1			489
07	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9370	3	57	9	N	52					541
08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9070	3	2	9	N	2	204	1			339
09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			N	-0-					339
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7785	3	55	9	N	50	160	1			229
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2024	3	447	9	N	406					635
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 79,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9188	3	83	9	N	75	199	1			144
02	DLQ G-10		7941	-0-	7941	7941	7860	3	81	9	N	74					218
03	DLQ G-10		9875	-0-	9875	17816	9747	3	128	9	N	116					334
04	27567	X	9751	-0-	-17816	-0-	9639	3	112	9	N	102	196	1			240
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6973	3	80	9	N	73					313
06	9570	X	5659	-0-	-3911	-0-	5627	3	32	9	N	29					342
07	9951	X	4440	-0-	-5511	-0-	4408	3	32	9	N	29					371
08	8494	X	4355	-0-	-4139	-0-	4297	3	58	9	N	53	196	1			228
09	8220	X	2905	-0-	-5315	-0-	2905	3			N	-0-					228
10	7068	X	3405	-0-	-3663	-0-	3344	3	61	9	N	55					283
11	5670	X	4032	-0-	-1638	-0-	3955	3	77	9	N	70					353
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 68,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	124	N	99	-0-	-25	-0-	25	1	66	3	Y	7	22	1			7
							8	9									
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	25	1	22	3	Y	11					18
							12	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	6					24
							7	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	17	1	25	3	Y	13	23	1			14
							14	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	18	23	1			9
							20	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	9					18
							10	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	13	24	1			7
							14	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	25	1	38	3	Y	18					25
							20	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	7					32
							8	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	5	22	1			15
							6	9									
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	15	1	25	3	Y	3					18
							3	9									
12	DLQ	G-10	45	-0-	45	88	25	1	2	3	Y	16	24	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	124	N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	20	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	19	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	20	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	20	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	59	20	1	2	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	155 S	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	N	-0-					-0-
02	168 S	63	-0-	-105	-0-	30	1	33	3	N	-0-					-0-
03	51 S	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	N	-0-					-0-
04	120 S	56	-0-	-64	-0-	26	1	30	3	N	-0-					-0-
05	147 S	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
06	70 S	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
07	107 S	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	3	N	-0-					-0-
08	155 S	88	-0-	-67	-0-	30	1	58	3	N	-0-					-0-
09	120 S	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	N	-0-					-0-
10	157 S	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
*11	53 S	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	3	N	-0-					-0-
12	124 S	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	45	80	1			29
						50	9									
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	30	1	24	3	Y	17					46
						19	9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	15					61
						17	9									
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	30	1	19	3	Y	15					76
						17	9									
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	15					91
						17	9									
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	Y	18	86	1			23
						20	9									
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	57	3	Y	22					45
						24	9									
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	Y	70	92	1			23
						77	9									
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	15					38
						17	9									
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	93	3	Y	18					56
						20	9									
11	DLQ G-10	64	-0-	64	64	30	1	17	3	Y	15					71
						17	9									
12	DLQ G-10	54	-0-	54	118	30	1	2	3	Y	20					91
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	35	1	112	3	N	-0-					-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	35	1	37	3	N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	3	N	-0-					-0-
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	35	1	30	3	N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	35	1	45	3	N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-					-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	35	1	65	3	N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	3	N	-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	35	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	65	3	Y	66	98	1			27
						73	9									
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	25	1	22	3	Y	18					45
						20	9									
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	15					60
						17	9									
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	25	1	17	3	Y	16					76
						18	9									
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	15					91
						17	9									
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	17	86	1			22
						19	9									
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	23					45
						25	9									
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	38	3	Y	69	92	1			22
						76	9									
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	15					37
						17	9									
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	19					56
						21	9									
11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	15	1	25	3	Y	15					71
						17	9									
12	DLQ G-10	49	-0-	49	106	25	1	2	3	Y	20					91
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	N	10	22	1			5
						11	9									
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	25	1	29	3	N	26	13	1			18
						29	9									
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	N	5					23
						6	9									
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	25	1	23	3	N	14	23	1			14
						15	9									
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	17	23	1			8
						19	9									
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	25	3	N	9					17
						10	9									
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	N	15	24	1			8
						17	9									
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	N	17					25
						19	9									
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	6					31
						7	9									
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	6	21	1			16
						7	9									
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	N	1					17
						1	9									
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	25	1	2	3	N	16	24	1			9
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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

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-

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	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	1121	1	1449	2	Y	148	167	1			17
						163	9									
02	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	1051	1	1344	2	Y	92	90	1			19
						101	9									
03	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1425	2	Y	130	132	1			17
						143	9									
04	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	1049	1	1044	2	Y	123	130	1			10
						135	9									
05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	812	1	1095	2	Y	93	95	1			8
						102	9									
06	1590 #	1417	-0-	-173	-0-	591	1	752	2	Y	67	66	1			9
						74	9									
07	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1051	2	Y	166	154	1			21
						183	9									
08	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	862	1	1228	2	Y	171	182	1			10
						188	9									
09	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	837	1	1187	2	Y	158	159	1			9
						174	9									
10	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	930	1	1209	2	Y	159	155	1			13
						175	9									
11	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	890	1	1133	2	Y	141	135	1			19
						155	9									
*12	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	Y	120	123	1			16
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 25,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2051	1497	1	5 8	549
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2735	2650	1	1 8	633
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1477	1519	1		591
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	819	1143	1		267
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	620	382	1		505
12	14B DENY	388	-0-	388	B	388	232	3	156	9	N	142	362	1	1 8	284

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,844

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-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-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	27549	-0-	27549 B	27549	27549	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27549				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

01	32426	33845	-0-	1419 B	848	33845	2		N	-0-			-0-
02	28644	27135	-0-	-1509 B	-661	27135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -661													
03	31713	31177	-0-	-536 B	-1197	31177	2		N	-0-			-0-
04	30690	25909	-0-	-4781 B	-5978	25909	2		N	-0-			-0-
05	31686	30701	-0-	-985 B	-6963	30701	2		N	-0-			-0-
06	30690	29096	-0-	-1594 B	-8557	29096	2		N	-0-			-0-
07	28796	30641	-0-	1845 B	-6712	30641	2		N	-0-			-0-
08	30174	28163	-0-	-2011 B	-8723	28163	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8723													
09	28959	31881	-0-	2922 B	-5801	31881	2		N	-0-			-0-
10	30145	32303	-0-	2158 B	-3643	32303	2		N	-0-			-0-
11	26617	30662	-0-	4045 B	402	30662	2		N	-0-			-0-
12	32953	31462	-0-	-1491 B	-1089	31462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,975 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	T. A.		2062	-0-	2062	2062	1954	2	108	9	Y	98	96	0			2
08	T. A.		2016	-0-	2016	4078	1984	2	32	9	Y	29	31	0			-0-
*09	T. A.		1570	-0-	1570	5648	1546	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
10	1752		1695	-0-	-57	5591	1669	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*11	7556		1965	-0-	-5591	-0-	1932	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1975	2	34	9	Y	31	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

01	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					50
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					50
03	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					50
04	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					50
05	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					50
06	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					50
07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					50
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					50
09	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2346	2	139	9	N	126	131	1			45
10	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					45
11	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					45
*12	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 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 TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1892	-0-	-774	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
02	2352 X	1615	-0-	-737	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
03	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			-0-
*12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	352	-0-	-248	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	3	111	9	N	101				101
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	755	3	273	9	N	248	313	1		36
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	907	3	150	9	N	136	150	1		22
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	67	3	143	9	N	130				152
10	1023	N	320	-0-	-703	-0-	320	3			N	-0-				152
11	1020	N	205	-0-	-815	-0-	163	3	42	9	N	38				190
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	611	3	45	9	N	41				231

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-				-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1					138
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3					141
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					144
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	535	3	1	9	N	1					145
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					146
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					149
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					151
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					152
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	N	3					155
10	744 N	633	-0-	-111	-0-	631	3	2	9	N	2					157
11	690 N	502	-0-	-188	-0-	499	3	3	9	N	3					160
12	651 N	440	-0-	-211	-0-	436	3	4	9	N	4					164

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

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

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			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	98			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

01	3100 N	222	-0-	-2878	726	222	3		N	-0-			-0-
02	911 N	185	-0-	-726	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76 9	N	69			69
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			69
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			69
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			69
09	900 N	484	-0-	-416	-0-	484	3		N	-0-			69
10	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	3		N	-0-			69
11	750 N	30	-0-	-720	-0-	30	3		N	-0-			69
12	496 N	26	-0-	-470	-0-	26	3		N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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

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	3596 X	2753	-0-	-843	-0-	27	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	2476	-0-	-772	-0-	29	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	41	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	43	1	3348	2	N	-0-					-0-
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	266	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	34	1	3124	2	N	-0-					-0-
*11	3420 X	3182	-0-	-238	-0-	108	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456205 X	456205	-0-	-0-	-0-	4987	1	451218	2	N	-0-					3
02	346506 X	346506	-0-	-0-	-0-	4359	1	342147	2	N	-0-					3
03	382564 X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011	2	N	-0-					3
04	309891 X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904	2	N	-0-					3
05	220089 X	220089	-0-	-0-	-0-	4410	1	215679	2	N	-0-					3
06	222850 X	222850	-0-	-0-	-0-	2846	1	220004	2	N	-0-					3
07	192104 X	192104	-0-	-0-	-0-	2657	1	189447	2	N	-0-					3
08	160055 X	160055	-0-	-0-	-0-	8002	1	152053	2	N	-0-					3
09	129690 X	129690	-0-	-0-	-0-	325	1	129364	2	N	1	1	8			3
						1	9									
10	101355 X	101355	-0-	-0-	-0-	1211	1	100144	2	N	-0-					3
*11	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	1134	1	33557	2	N	-0-					3
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,556,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6045 #	5876	-0-	-169	-0-	5815	3	61	9	N	55	184	1			205
02	5376 #	4814	-0-	-562	-0-	4729	3	85	9	N	77					282
03	6200	5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74					356
04	6000	5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1			241
05	6200	5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64					305
06	5700 #	2241	-0-	-3459	-0-	2209	3	32	9	N	29					334
07	5828 #	3154	-0-	-2674	-0-	3093	3	61	9	N	55					389
08	5828 #	2882	-0-	-2946	-0-	2841	3	41	9	N	37	173	1			253
09	5640 #	3971	-0-	-1669	-0-	3949	3	22	9	N	20					273
10	6714	6714	-0-	-0-	-0-	6649	3	65	9	N	59					332
11	6599	6599	-0-	-0-	-0-	6533	3	66	9	N	60					392
*12	6383	6383	-0-	-0-	-0-	6330	3	53	9	N	48					440

TOTAL GAS PROD: 59,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

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

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
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	1829 X	696	-0-	-1133	-0-	236	1	460	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	255	1	482	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	448	-0-	-1381	-0-	161	1	287	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	260	-0-	-1510	-0-	95	1	165	2	N	-0-			-0-
05	806 N	375	-0-	-431	-0-	137	1	238	2	N	-0-			-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	87	1	144	2	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	107	1	167	2	N	-0-			-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	135	1	183	2	N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	161	1	228	2	N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	379	1	596	2	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	179	1	149	2	N	-0-			-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	192	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	408	2	N	-0-					-0-
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	145	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	105	1	187	2	N	-0-					-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	100	1	175	2	N	-0-					-0-
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	125	1	216	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	111	1	183	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	111	1	172	2	N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	145	1	196	2	N	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	188	1	268	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	278	1	438	2	N	-0-					-0-
11	330 N	29	-0-	-301	-0-	15	1	12	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	206	1	172	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-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	2	2	8			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	434 X	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	364 X	185	-0-	-179	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	372 X	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	330 X	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	682 X	269	-0-	-413	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	750 X	332	-0-	-418	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	775 X	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					119
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	91	1			79
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	82	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					84
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	2			Y	-0-					84
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					84
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					84
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					84
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					84
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		316	-0-	316	645	316	2			Y	-0-					84
10	DLQ G-10		330	-0-	330	975	330	2			Y	-0-					84
*11	DLQ G-10		307	-0-	307	1282	307	2			Y	-0-					84
*12	1471	N	189	-0-	-1282	-0-	189	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	76	43	2		Y	-0-			-0-
04	113 N	37	-0-	-76	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

01	INC 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	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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	14B2 EXT	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-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-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-

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					52
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					52
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					52
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					52
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-				-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-				-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-				-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-				-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-				-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-				-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2		N	-0-			-0-
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2		N	-0-			-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2		N	-0-			-0-
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-			-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
09	600 X	5	-0-	-595	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	620 X	37	-0-	-583	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	600 X	96	-0-	-504	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	620 X	325	-0-	-295	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

01	24769 X	22851	-0-	-1918	-0-	22851	3		N	-0-			-0-
02	22372 X	18297	-0-	-4075	-0-	18297	3		N	-0-			-0-
03	24366 X	21632	-0-	-2734	-0-	21632	3		N	-0-			-0-
04	23580 X	22980	-0-	-600	-0-	22980	3		N	-0-			-0-
05	22847 X	18198	-0-	-4649	-0-	18198	3		N	-0-			-0-
06	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	23482	3		N	-0-			-0-
07	23746 X	22289	-0-	-1457	-0-	22289	3		N	-0-			-0-
08	23746 X	22137	-0-	-1609	-0-	22137	3		N	-0-			-0-
09	23490 X	20402	-0-	-3088	-0-	20402	3		N	-0-			-0-
10	24273 X	22740	-0-	-1533	-0-	22740	3		N	-0-			-0-
11	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3		N	-0-			-0-
*12	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	22740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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: 610 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1033	-0-	-843	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610				Y	-0-			-0-
04	1610 N	-0-	-0-	-1610	-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	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: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
12	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	117	1	3682	3	Y	196	196	1			6
							216	9									
02	2800	N	3007	-0-	207	207	2926	3	81	9	Y	74	77	1			3
03	3100	N	3074	-0-	-26	181	99	1	2774	3	Y	183	181	1			5
							201	9									
04	2447	X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	91	9	Y	83	86	1			2
05	2914	X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1			18
06	2820	X	1692	-0-	-1128	-0-	28	1	840	3	Y	749	753	1			14
							824	9									
07	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	230	3	477	9	Y	434	439	1			9
08	2914	X	219	-0-	-2695	-0-	127	3	92	9	Y	84	91	1			2
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	29	29	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			1
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	3	129	9	Y	117	114	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	125	1			11

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	123	1	3859	3	Y	152	148	1			4
							167	9									
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4134	3	156	9	Y	142	142	1			4
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	120	1	3350	3	Y	167	167	1			4
							184	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2408	3	94	9	Y	85	88	1			1
05	2480	X	1403	-0-	-1077	-0-	1361	3	42	9	Y	38	38	1			1
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	120	121	1			-0-
							132	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3257	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3557	3	124	9	Y	113	112	1			1
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3426	3	81	9	Y	74	73	1			2
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	736	3	22	9	Y	20	22	1			-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2247	3	74	9	Y	67	66	1			1
*12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3969	3	129	9	Y	117	110	1			8

TOTAL GAS PROD: 36,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

01	3317	X	1114	-0-	-2203	-0-	33	1	1030	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	442	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	95	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2021	3	131	9	Y	119	117	1			2
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	Y	54	53	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	21	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

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

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

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	3	Y	430	430	1			13
							473	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1335	3	290	9	Y	264	268	1			9
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	Y	212	216	1			5
							233	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	636	3	109	9	Y	99	103	1			1
05	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	539	3	482	9	Y	438	413	1			26
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1			10
							642	9									
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1226	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	Y	13	12	1			1
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	3	Y	563	561	1			17
							619	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1008	3	127	9	Y	115	126	1			6
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1145	3	188	9	Y	171	172	1			5
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	527	3	320	9	Y	291	277	1			19
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182	1			4
							184	9									
07	3100	N	3720	-0-	620	620	3413	3	307	9	Y	279	277	1			6
08	3100	N	2578	-0-	-522	98	2578	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	1545	N	1447	-0-	-98	-0-	1242	3	205	9	Y	186	177	1			9
10	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	1702	1376	3	326	9	Y	296	299	1			6
11	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	3246	1159	3	385	9	Y	350	347	1			9
12	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	4640	1132	3	262	9	Y	238	229	1			18

TOTAL GAS PROD: 20,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,819

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	3100	N	3318	-0-	218	218	77	1	2426	3	Y	741	759	1			22
							815	9									
02	2158	N	1940	-0-	-218	-0-	1432	3	508	9	Y	462	468	1			16
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	531	532	1			15
							584	9									
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	844	3	298	9	Y	271	279	1			7
05	1488	X	705	-0-	-783	-0-	284	3	421	9	Y	383	365	1			25
06	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452	1			10
							481	9									
07	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	492	3	551	9	Y	501	485	1	15	5	11
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1560	3	924	9	Y	840	832	1			19
09	1140	X	1126	-0-	-14	-0-	726	3	400	9	Y	364	361	1			22
10	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	846	3	557	9	Y	506	516	1			12
11	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2490	693	3	394	9	Y	358	359	1			11
12	DLQ G-10		757	-0-	757	3247	630	3	127	9	Y	115	116	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

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 11959 PERF.12177 - 20875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	115	1	3631	3	Y	159	161	1			4
							175	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2687	3	81	9	Y	74	76	1			2
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	101	1	2822	3	Y	119	115	1	3	8	3
							131	9									
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2139	3	140	9	Y	127	82	1	46	8	2
05	2728	X	586	-0-	-2142	-0-	489	3	97	9	Y	88	68	1	17	8	5
06	2640	X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172	1			4
							188	9									
07	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	1259	3	215	9	Y	195	194	1			5
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3271	3	110	9	Y	100	102	1			3
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3605	3	86	9	Y	78	75	1			6
10	DLQ	G-10	2163	-0-	2163	2163	2109	3	54	9	Y	49	52	1			3
11	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	3893	1665	3	65	9	Y	59	59	1			3
12	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	5426	1457	3	76	9	Y	69	65	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	46	1	1449	3	Y	84	92	1			2
							92	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	622	3	26	9	Y	24	26	1			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	3	Y	159	156	1			3
							175	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1068	3	97	9	Y	88	90	1			1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	766	3	100	9	Y	91	87	1			5
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66	1			1
							68	9									
07	1209	N	407	-0-	-802	-0-	400	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	868	N	15	-0-	-853	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	28	-0-	28	33	14	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ	G-10	32	-0-	32	65	22	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 3	Y	-0-	4 1	-0-
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	63 3 23 9	Y	21	19 1	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	2 1	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	413 3 145 9	Y	132	122 1	10
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-	10 1	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	Y	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233 3 43 9	Y	39	27 1	12
10	DLQ G-10	276	-0-	276	276	256 3 20 9	Y	18	24 1	6
11	DLQ G-10	259	-0-	259	535	234 3 25 9	Y	23	22 1	7
12	DLQ G-10	222	-0-	222	757	189 3 33 9	Y	30	29 1	8

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1693	3	52	9	Y	47	55	1			8
02	1120	N	494	-0-	-626	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1			9
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1074	3	43	9	Y	39	40	1			8
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	971	3	43	9	Y	39	39	1			8
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	Y	25	27	1			6
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24	1			6
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	441	3	29	9	Y	26	23	1			9
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	22	1			11
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	3	19	9	Y	17	16	1			12
10	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	1285	3	18	9	Y	16	18	1			10
11	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	3260	1835	3	122	9	Y	111	87	1			34
12	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	5447	2086	3	101	9	Y	92	91	1			35

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	589 #	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	570 #	555	-0-	-15	-0-	555	3		N	-0-			-0-
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-
08	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11	570 #	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-
12	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937 #	3707	-0-	-230	-0-	3660	3	47	9	N	43	164	1			26
02	3556 #	3321	-0-	-235	-0-	3296	3	25	9	N	23					49
03	3875 #	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	23					72
04	3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	31					103
05	3689 #	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	25					128
06	3570 #	3420	-0-	-150	-0-	3399	3	21	9	N	19					147
07	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3830	3	19	9	N	17					164
08	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3840	3	18	9	N	16					180
09	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3568	3	20	9	N	18	171	1			27
10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	3830	3	25	9	N	23					50
11	3720 #	3682	-0-	-38	-0-	3652	3	30	9	N	27					77
12	3844 #	3767	-0-	-77	-0-	3742	3	25	9	N	23					100

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

01	899 #	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					53
02	812 #	648	-0-	-164	-0-	648	3			N	-0-					53
03	775 #	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					53
04	750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					53
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					53
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					53
08	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					53
09	750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					53
10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					53
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
12	775 #	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					48
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					48
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					48
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	5	5			43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			123
02	700 #	686	-0-	-14	-0-	686	3		Y	-0-			123
03	868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3		Y	-0-			123
04	840 #	722	-0-	-118	-0-	722	3		Y	-0-			123
05	868 #	690	-0-	-178	-0-	690	3		Y	-0-			123
06	780 #	724	-0-	-56	-0-	724	3		Y	-0-			123
07	775 #	716	-0-	-59	-0-	716	3		Y	-0-			123
08	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3		Y	-0-			123
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			123
10	744 #	510	-0-	-234	-0-	510	3		Y	-0-			123
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			123
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 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	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	280 #	271	-0-	-9	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
03	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
05	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
07	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
08	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
09	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
11	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

01	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	256	-0-	-74	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					50
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					50
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					53
05	789 R	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					55
06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					55
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3					58
08	775 #	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					58
09	750 #	532	-0-	-218	-0-	482	2	50	9	N	45	45	7			58
10	775 #	545	-0-	-230	-0-	544	2	1	9	N	1					59
11	570 #	515	-0-	-55	-0-	513	2	2	9	N	2					61
12	558 #	529	-0-	-29	-0-	527	2	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

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

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

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

01	775	N	9	-0-	-766	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02	924	N	11	-0-	-913	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 20 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	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			30
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			30
03	1333 N	84	-0-	-1249	-0-	84	2		N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			30
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			30
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			30
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			30
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			30
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			30
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			30
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	527 N	34	-0-	-493	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 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	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1277	-0-	-763	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
*12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 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	1147	N	681	-0-	-466	-0-	670	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20	19	0			1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	47	47	0			1
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	Y	36	35	0			2
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	0			1
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	25	0			1
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1279	2	32	9	Y	29	28	0			2
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	384	2	19	9	Y	17	18	0			1
10	1395	N	653	-0-	-742	-0-	640	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	1260	N	986	-0-	-274	-0-	973	2	13	9	Y	12	12	0			1
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	Y	13	13	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

01	3472	X	2314	-0-	-1158	-0-	2269	2	45	9	Y	41	41	0			1
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	Y	55	55	0			1
03	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	1379	2	30	9	Y	27	27	0			1
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	134	131	0			4
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1728	2	99	9	Y	90	90	0			4
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1118	2	24	9	Y	22	25	0			1
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1549	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	28	0			2
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	942	2	29	9	Y	26	27	0			1
10	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1210	2	23	9	Y	21	21	0			1
11	1380	N	16	-0-	-1364	-0-	15	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	Y	10	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	682	N	419	-0-	-263	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	62	74	1			17
02	1512 #	519	-0-	-993	-0-	480	3	39	9	Y	35	44	1			8
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	358	3	26	9	Y	24	28	1			4
04	874 R	874	-0-	-0-	-0-	824	3	50	9	Y	45	38	1			11
05	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1512	3	43	9	Y	39	39	1			11
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1407	3	40	9	Y	36	36	1			11
07	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1231	3	41	9	Y	37	40	1			8
08	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1627	3	37	9	Y	34	30	1			12
09	1500 #	1443	-0-	-57	-0-	1235	3	166	4	Y	38	34	1			16
						42	9									
10	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1377	3	43	9	Y	39	51	1			4
11	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1233	3	43	4	Y	36	34	0			6
						40	9									
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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

01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
03	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	961 #	775	-0-	-186	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	720 #	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	744 #	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	775 #	314	-0-	-461	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	178	-0-	-572	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	203	-0-	-572	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1919	-0-	-34	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
02	1764 #	1485	-0-	-279	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
03	1953 #	1748	-0-	-205	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
04	1860 #	1655	-0-	-205	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
05	1922 #	1728	-0-	-194	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
06	1860 #	1409	-0-	-451	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
07	1736 #	1463	-0-	-273	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
08	1736 #	1005	-0-	-731	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	2218 R	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
11	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
12	2294 #	2288	-0-	-6	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,432 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			55
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			55
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			55
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			55
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			55
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			55
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-			55
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			55
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			55
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			55
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			55
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	39552	-0-	39552	39552	39552	2			N	-0-					-0-
03	40618 X	1066	-0-	-39552	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	27270 X	24827	-0-	-2443	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
07	28179 X	17863	-0-	-10316	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
08	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
09	35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	35593	2			N	-0-					-0-
10	33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
11	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	32089	2			N	-0-					-0-
12	36580 X	28227	-0-	-8353	-0-	28227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,851 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	101 S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	32 S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31 S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	64 S	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	122 S	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-					8
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-					8
03	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2		N	-0-					8
04	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	2		N	-0-					8
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	2		N	-0-					8
06	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2		N	-0-					8
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2		N	-0-					8
08	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2		N	-0-					8
09	2640	X	2066	-0-	-574	-0-	2066	2		N	-0-					8
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-					8
11	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2		N	-0-					8
12	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2		N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-			-0-
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	60	1	520	2	N	-0-			-0-
03	837 N	574	-0-	-263	-0-	60	1	514	2	N	-0-			-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	60	1	674	2	N	-0-			-0-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	60	1	466	2	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	60	1	673	2	N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	743	2	N	-0-			-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	2	N	-0-			-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	60	1	502	2	N	-0-			-0-
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	60	1	632	2	N	-0-			-0-
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

01	46965 X	16184	-0-	-30781	-0-	16184	3			N	-0-			-0-
02	43764 X	30175	-0-	-13589	-0-	30175	3			N	-0-			-0-
03	48453 X	34801	-0-	-13652	-0-	34801	3			N	-0-			-0-
04	30240 X	8936	-0-	-21304	-0-	8936	3			N	-0-			-0-
05	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	3			N	-0-			-0-
06	33690 X	17351	-0-	-16339	-0-	17351	3			N	-0-			-0-
07	34813 X	26819	-0-	-7994	-0-	26819	3			N	-0-			-0-
08	35960 X	22245	-0-	-13715	-0-	22245	3			N	-0-			-0-
09	34800 X	15448	-0-	-19352	-0-	15448	3			N	-0-			-0-
10	35960 X	14404	-0-	-21556	-0-	14404	3			N	-0-			-0-
11	25950 X	17763	-0-	-8187	-0-	17763	3			N	-0-			-0-
12	26815 X	11016	-0-	-15799	-0-	11016	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					100
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					100
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					100
04	810	N	399	-0-	-411	-0-	399	3			N	-0-					100
05	837	N	300	-0-	-537	-0-	300	3			N	-0-					100
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					100
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	3			N	-0-					100
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					100
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					100
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					100
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					100
*12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	3100	N	65049	-0-	61949	117006	65049	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	22432	-0-	19632	136638	22432	3			N	-0-					-0-
03	137950	X	1312	-0-	-136638	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	745	-0-	-1085	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	491	-0-	-1400	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	57023	X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	910	-0-	-392	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	355	-0-	-1475	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	472	-0-	-1419	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	186	-0-	-1705	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					33
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					33
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					33
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					33
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					33
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	360	3	132	9	N	120	120	8			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	129	-0-	-2878	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	125	-0-	-2591	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	158	-0-	-2849	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	43563	2			N	-0-					-0-
02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	28464	2			N	-0-					-0-
03	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
07	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
09	37424	X	37424	-0-	-0-	-0-	37424	2			N	-0-					-0-
10	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
*12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9005	-0-	9005	9005	9005	2			Y	-0-					-0-
03	20717	X	11712	-0-	-9005	-0-	11712	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	11498	-0-	-622	-0-	11498	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	10972	-0-	-1552	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
06	12120	X	10348	-0-	-1772	-0-	10348	2			Y	-0-					-0-
07	11873	X	10619	-0-	-1254	-0-	10619	2			Y	-0-					-0-
08	11873	X	10552	-0-	-1321	-0-	10552	2			Y	-0-					-0-
09	11490	X	10320	-0-	-1170	-0-	10320	2			Y	-0-					-0-
10	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	3946	-0-	-6404	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	949	-0-	-9715	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,421 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	19499 X	18456	-0-	-1043	-0-	3575	1	14881	2	N	-0-			-0-
02	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	1845	1	9520	2	N	-0-			-0-
03	20460 X	19165	-0-	-1295	-0-	3125	1	16040	2	N	-0-			-0-
04	19800 X	17378	-0-	-2422	-0-	3255	1	14123	2	N	-0-			-0-
05	18445 X	11439	-0-	-7006	-0-	2475	1	8964	2	N	-0-			-0-
06	18540 X	11772	-0-	-6768	-0-	11772	3			N	-0-			-0-
07	19158 X	16448	-0-	-2710	-0-	16448	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13195	-0-	13195	13195	13195	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13665	-0-	13665	26860	13665	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10260	-0-	10260	37120	10260	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37120					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7542	-0-	7542	44662	7542	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,685 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

01	21452 X	17684	-0-	-3768	-0-	17684	2			N	-0-			-0-
02	19740 X	16312	-0-	-3428	-0-	16312	2			N	-0-			-0-
03	21855 X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-			-0-
04	21150 X	19539	-0-	-1611	-0-	19539	2			N	-0-			-0-
05	20212 X	14205	-0-	-6007	-0-	14205	2			N	-0-			-0-
06	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	1385	1	19802	2	N	-0-			-0-
07	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1500	1	24669	2	N	-0-			-0-
08	23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	1344	1	22362	2	N	-0-			-0-
09	21180 X	13760	-0-	-7420	-0-	1388	1	12372	2	N	-0-			-0-
10	26071 X	17075	-0-	-8996	-0-	1679	1	15396	2	N	-0-			-0-
11	25230 X	18892	-0-	-6338	-0-	2080	1	16812	2	N	-0-			-0-
12	26071 X	16333	-0-	-9738	-0-	1867	1	14466	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

01	3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	296	1	2706	2	N	-0-			-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	214	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	222	1	2118	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	207	1	2077	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	257	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	224	1	1945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,756 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	2170	X	1722	-0-	-448	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1622	-0-	-310	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	109	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	146	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	236	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3684	-0-	584	584	332	1	3352	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2834	-0-	-166	418	292	1	2542	2	N	-0-					-0-
*12	2854	N	2436	-0-	-418	-0-	258	1	2178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	929	-0-	-1351	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	899	N	512	-0-	-387	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 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	11656	X	7249	-0-	-4407	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6622	-0-	-3906	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	2	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	592	1	8008	2	N	-0-					-0-
08	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	570	1	8024	2	N	-0-					-0-
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	897	1	7462	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	892	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	1021	1	7589	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	7965	-0-	-653	-0-	981	1	6984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	9	N	17					177
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	740	2	55	9	N	50	171	1			56
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					56
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	730	2	77	9	N	70					126
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	106					232
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47	169	1			110
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	316	2	44	9	N	40					150
08	930 N	278	-0-	-652	-0-	249	2	29	9	N	26					176
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					177
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					177
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	697	2	102	9	N	93	170	1			100
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	707	2	66	9	N	60					160

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					150
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					150
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					150
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					150
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					150
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					150
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					150
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					150
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					150
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					150
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					150
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3379	#	3178	-0-	-201	-0-	3174	3	4	9	N	4					80
02	2996	#	2964	-0-	-32	-0-	2895	3	69	9	N	63	55	1			88
03	3924	R	3924	-0-	-0-	-0-	3851	3	73	9	N	66	71	1			83
04	3863	R	3863	-0-	-0-	-0-	3765	3	98	9	N	89	71	1			101
05	3286	#	2790	-0-	-496	-0-	2726	3	64	9	N	58	83	1			76
06	3450		3323	-0-	-127	-0-	3183	3	140	9	N	127					203
07	4242		4242	-0-	-0-	-0-	4073	3	169	9	N	154	254	1			103
08	4111		4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23	9	N	21					124
09	4064		4064	-0-	-0-	-0-	4023	3	41	9	N	37					161
10	4985		4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					161
11	DLQ G-10		4119	-0-	4119	4119	4112	3	7	9	N	6					167
12	DLQ G-10		4013	-0-	4013	8132	3965	3	48	9	N	44	110	1			101

TOTAL GAS PROD: 45,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	7	1	606	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	7	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1201	-0-	-814	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,238 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	6107 X	4516	-0-	-1591	-0-	221	1	4295	2	N	-0-			-0-
02	6888 X	4916	-0-	-1972	-0-	214	1	4702	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	5344	-0-	-2282	-0-	232	1	5112	2	N	-0-			-0-
04	7380 X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	5138	-0-	-142	-0-	246	1	4892	2	N	-0-			-0-
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	223	1	5276	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	224	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	4838	-0-	-292	-0-	242	1	4596	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	237	1	4571	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4496	-0-	-814	-0-	195	1	4301	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	4740	-0-	-747	-0-	251	1	4489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

01	6541 X	5150	-0-	-1391	-0-	252	1	4898	2	N	-0-			-0-
02	6832 X	4706	-0-	-2126	-0-	205	1	4501	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	6099	-0-	-1465	-0-	265	1	5834	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	4527	-0-	-1383	-0-	216	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	271	1	6417	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5945	-0-	-162	-0-	262	1	5683	2	N	-0-			-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	240	1	4561	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	257	1	4951	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	4726	-0-	-1424	-0-	206	1	4520	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	4806	-0-	-1549	-0-	255	1	4551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

01	6820 X	3015	-0-	-3805	-0-	147	1	2868	2	N	-0-			-0-
02	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	-0-			-0-
03	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	321	1	7086	2	N	-0-			-0-
04	6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	195	1	4229	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	145	1	5106	2	N	-0-			-0-
06	7710 X	6871	-0-	-839	-0-	328	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7666	2	N	-0-			-0-
08	7409 X	7228	-0-	-181	-0-	318	1	6910	2	N	-0-			-0-
09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	364	1	6910	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	6567	-0-	-1431	-0-	324	1	6243	2	N	-0-			-0-
11	7740 X	5382	-0-	-2358	-0-	234	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	5897	-0-	-2101	-0-	312	1	5585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1357	-0-	-1030	-0-	220	1	1137	3	N	-0-			-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	3	N	-0-			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	150	1	1041	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	818	-0-	-502	-0-	103	1	715	3	N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	3	N	-0-			-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	3	N	-0-			-0-
07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	175	1	2793	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	405	1	2400	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2525	-0-	2525	5330	305	1	2220	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2472	-0-	2472	7802	343	1	2129	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1237	-0-	1237	9039	147	1	1090	3	N	-0-			-0-
*12	3000 N	2251	-0-	-749	8290	259	1	1992	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2225	3	N	-0-			-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	28	1	2391	3	N	-0-			-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	3	N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	N	-0-			-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	3	N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	3	N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1542	3	N	-0-			-0-
*12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

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

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	190	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	240	1	1850	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	850	-0-	-560	-0-	107	1	743	3	N	-0-					-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	2010 N	678	-0-	-1332	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	245	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	345	1	2512	3	N	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	332	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	2914 N	1659	-0-	-1255	-0-	191	1	1468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,441 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

01	1767 #	1582	-0-	-185	-0-	1516	3	66	9	N	60					287
02	1540 #	1495	-0-	-45	-0-	1447	3	48	9	N	44	181	1			150
03	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1656	3	59	9	N	54					204
04	1650 #	1566	-0-	-84	-0-	1513	3	53	9	N	48	180	1			72
05	1705 #	1541	-0-	-164	-0-	1478	3	63	9	N	57					129
06	1650 #	1475	-0-	-175	-0-	1430	3	45	9	N	41					170
07	1705 #	1405	-0-	-300	-0-	1353	3	52	9	N	47					217
08	1705 #	1380	-0-	-325	-0-	1323	3	57	9	N	52	192	1			77
09	1560 #	1421	-0-	-139	-0-	1380	3	41	9	N	37					114
10	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1591	3	45	9	N	41					155
*11	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	N	54					209
*12	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1583	3	47	9	N	43					252

TOTAL GAS PROD: 18,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	403 #	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	690 #	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	713 #	58	-0-	-655	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	690 #	74	-0-	-616	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 #	2469	-0-	-631	-0-	2185	3	284	9	N	258	341	1			138
02	2800 #	2682	-0-	-118	-0-	2425	3	257	9	N	234	167	1			205
03	3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	3463	3	266	9	N	242	168	1			279
04	3417 R	3417	-0-	-0-	-0-	3152	3	265	9	N	241	329	1			191
05	2976 #	2795	-0-	-181	-0-	2538	3	257	9	N	234	175	1			250
06	3000 #	2307	-0-	-693	-0-	2050	3	257	9	N	234	169	1			315
07	3100 #	2788	-0-	-312	-0-	2537	3	251	9	N	228	338	1			205
08	2976 #	2628	-0-	-348	-0-	2386	3	242	9	N	220	165	1			260
09	4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	3802	3	221	9	N	201	334	1			127
10	2790 #	2616	-0-	-174	-0-	2400	3	216	9	N	196	160	1			163
11	3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	3118	3	231	9	N	210	164	1			209
12	2976 #	2479	-0-	-497	-0-	2274	3	205	9	N	186	173	1			222

TOTAL GAS PROD: 35,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	3			N	-0-					-0-
02	15540 X	13678	-0-	-1862	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
03	17205 X	16633	-0-	-572	-0-	16633	3			N	-0-					-0-
04	16650 X	14885	-0-	-1765	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17205 X	15795	-0-	-1410	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
06	16650 X	15582	-0-	-1068	-0-	15582	3			N	-0-					-0-
07	16647 X	15758	-0-	-889	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
08	16337 X	15402	-0-	-935	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
09	15570 X	15080	-0-	-490	-0-	15080	3			N	-0-					-0-
10	16089 X	15011	-0-	-1078	-0-	15011	3			N	-0-					-0-
11	15570 X	13395	-0-	-2175	-0-	13395	3			N	-0-					-0-
12	15748 X	13219	-0-	-2529	-0-	13219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3		N	-0-			-0-
02	17976 X	16783	-0-	-1193	-0-	16783	3		N	-0-			-0-
03	19902 X	18334	-0-	-1568	-0-	18334	3		N	-0-			-0-
04	18990 X	17528	-0-	-1462	-0-	17528	3		N	-0-			-0-
05	19623 X	18259	-0-	-1364	-0-	18259	3		N	-0-			-0-
06	18420 X	17769	-0-	-651	-0-	17769	3		N	-0-			-0-
07	18569 X	18160	-0-	-409	-0-	18160	3		N	-0-			-0-
08	18321 X	17937	-0-	-384	-0-	17937	3		N	-0-			-0-
09	17760 X	16842	-0-	-918	-0-	16842	3		N	-0-			-0-
10	18352 X	17726	-0-	-626	-0-	17726	3		N	-0-			-0-
11	17760 X	17078	-0-	-682	-0-	17078	3		N	-0-			-0-
*12	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3491	-0-	-37	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3704	-0-	-46	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
*12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7641	-0-	-295	-0-	7641	2		N	-0-			-0-
02	7448 X	6873	-0-	-575	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
03	8246 X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
04	7980 X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
06	7440 X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2		N	-0-			-0-
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2		N	-0-			-0-
09	6990 X	6821	-0-	-169	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	6938	-0-	-52	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
*12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1615	-0-	-989	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2219	-0-	-571	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
*12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,477 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

01	3689 X	57	-0-	-3632	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	743	-0-	743	743	743	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	316	-0-	316	1059	316	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1753	-0-	1753	2812	1753	2		N	-0-			-0-
05	3025 X	213	-0-	-2812	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	1302 X	312	-0-	-990	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	1798 X	182	-0-	-1616	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	1740 X	945	-0-	-795	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
11	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	992 X	211	-0-	-781	-0-	211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	48051	-0-	48051	48051	48051	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	51157	-0-	51157	99208	51157	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	46159	-0-	46159	145367	46159	2		N	-0-			-0-
05	183834 X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2		N	-0-			-0-
06	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2		N	-0-			-0-
07	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2		N	-0-			-0-
08	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-	47647	2		N	-0-			-0-
09	43073 X	43073	-0-	-0-	-0-	43073	2		N	-0-			-0-
10	40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2		N	-0-			-0-
11	36570 X	32588	-0-	-3982	-0-	32588	2		N	-0-			-0-
12	37789 X	28946	-0-	-8843	-0-	28946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

01	31000 X	29018	-0-	-1982	-0-	29018	2		N	-0-			-0-
02	27832 X	25617	-0-	-2215	-0-	25617	2		N	-0-			-0-
03	30814 X	29362	-0-	-1452	-0-	29362	2		N	-0-			-0-
04	28975 X	28975	-0-	-0-	-0-	28975	2		N	-0-			-0-
05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2		N	-0-			-0-
06	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29023	2		N	-0-			-0-
07	30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2		N	-0-			-0-
08	30101 X	30021	-0-	-80	-0-	30021	2		N	-0-			-0-
09	29130 X	28943	-0-	-187	-0-	28943	2		N	-0-			-0-
10	30101 X	29881	-0-	-220	-0-	29881	2		N	-0-			-0-
11	29100 X	27549	-0-	-1551	-0-	27549	2		N	-0-			-0-
12	30070 X	28097	-0-	-1973	-0-	28097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

01	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2		N	-0-			-0-
02	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2		N	-0-			-0-
03	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2		N	-0-			-0-
04	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2		N	-0-			-0-
05	11718 X	11641	-0-	-77	-0-	11641	2		N	-0-			-0-
06	11340 X	11228	-0-	-112	-0-	11228	2		N	-0-			-0-
07	11718 X	11675	-0-	-43	-0-	11675	2		N	-0-			-0-
08	12183 X	11383	-0-	-800	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
09	11490 X	10034	-0-	-1456	-0-	10034	2		N	-0-			-0-
10	11687 X	7585	-0-	-4102	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
11	11310 X	3992	-0-	-7318	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
12	11687 X	2483	-0-	-9204	-0-	2483	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,387 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18307	X	-0-	-0-	-18307	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1178	X	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	700	X	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	60	-0-	-210	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	360	X	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

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

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-8	B -0-	643	2			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	B -0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	336	-0-	-315	B -0-	336	2			N	-0-					-0-
04	630	N	180	-0-	-450	B -0-	180	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	B -0-	695	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B -0-	665	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	B -0-	699	2			N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	B -0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	667	N	667	-0-	-0-	B -0-	667	2			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	B -0-	694	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	B -0-	663	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B -0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 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-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 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-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 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-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

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

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 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-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 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-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

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

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-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7			37
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-			37
03	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-			37
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			37
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			37
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			37
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			37
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			37
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			37
12	496	N	260	-0-	-236	-0-	184	2	76	4	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10348	-0-	-1692	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
03	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11965	-0-	-2705	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	11723	-0-	-3436	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	11513	-0-	-3157	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13274	-0-	-397	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
09	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12136	-0-	-1132	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12333	-0-	-1647	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11147	-0-	-3299	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
08	12586	X	113	-0-	-12473	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	2	2	8			-0-
10	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
*12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	17060	-0-	17060	50419	17060	3			N	-0-			131
02	59843 X	9424	-0-	-50419	-0-	9424	3			N	-0-			131
03	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-			131
04	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-			131
05	17329 X	13970	-0-	-3359	-0-	13970	3			N	-0-			131
06	16500 X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3			N	-0-			131
07	18755 X	5978	-0-	-12777	-0-	5978	3			N	-0-			131
08	18755 X	18602	-0-	-153	-0-	18602	3			N	-0-			131
09	18150 X	15189	-0-	-2961	-0-	15189	3			N	-0-			131
10	14384 X	14035	-0-	-349	-0-	14035	3			N	-0-			131
11	DLQ G-10	13646	-0-	13646	13646	13646	3			N	-0-			131
12	DLQ G-10	1930	-0-	1930	15576	1742	3	188	9	N	171			40

TOTAL GAS PROD: 151,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	392 N	67	-0-	-325	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	15928	3			N	-0-			15
02	17836 X	9072	-0-	-8764	-0-	9072	3			N	-0-			15
03	19747 X	11043	-0-	-8704	-0-	11043	3			N	-0-			15
04	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	3			N	-0-			15
05	T. A.	12965	-0-	12965	12965	12965	3			N	-0-			15
06	T. A.	14256	-0-	14256	27221	14256	3			N	-0-			15
07	T. A.	7062	-0-	7062	34283	7062	3			N	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	34283					N	-0-			15
09	47355 X	13072	-0-	-34283	-0-	13068	3	4	9	N	4			19
10	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	3			N	-0-			19
11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-			19
12	13516 X	11393	-0-	-2123	-0-	11328	3	65	9	N	59			40

TOTAL GAS PROD: 145,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

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

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

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					126
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-0-
04	P&A-COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

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	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3865	3	7	9	Y	6					6
02	2800 N	3479	-0-	679	679	3439	3	40	9	Y	36					42
03	3100 N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70	9	Y	64					106
04	3000 N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30	9	Y	27					133
05	3100 N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48	9	Y	44					177
06	3000 N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25	9	Y	23					200
07	3100 N	3342	-0-	242	2468	3302	3	40	9	Y	36					236
08	5795 X	3327	-0-	-2468	-0-	3309	3	18	9	Y	16	148	1			104
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2290	3	42	9	Y	38					142
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1989	3	28	9	Y	25					167
*11	DLQ G-10	4883	-0-	4883	4883	4840	3	43	9	Y	39					206
12	DLQ G-10	5240	-0-	5240	10123	5193	3	47	9	Y	43	175	1			74

TOTAL GAS PROD: 42,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

01	744 N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11	9	N	10					160
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16					176
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31	9	N	28					204
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61	9	N	55					259
05	899 N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84	9	N	76	192	1			143
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	890	3	47	9	N	43					186
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					216
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	732	3	45	9	N	41					257
09	930 N	873	-0-	-57	-0-	841	3	32	9	N	29					286
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	841	3	28	9	N	25					311
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	790	3	11	9	N	10					321
12	899 N	780	-0-	-119	-0-	748	3	32	9	N	29	173	1			177

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1			19
02	1204	N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106	9	Y	96	99	1			16
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1			22
04	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166	1			48
*05	465	N	272	-0-	-193	-0-	34	3	238	9	Y	216	214	1			50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	157	1	10	8	38
*07	527	N	310	-0-	-217	-0-	213	3	100	9	Y	91	102	1			27
*08	279	N	195	-0-	-84	-0-	150	3	45	9	Y	41	59	1			9
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	3	31	9	Y	28	30	1			7
*10	310	N	37	-0-	-273	-0-	4	3	33	9	Y	30	31	1			6
*11	180	N	9	-0-	-171	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			2
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

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	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69	9	Y	63					139
02	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53	9	Y	48	87	1			100
03	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67	9	Y	61	97	1			64
04	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154	9	Y	140	102	1			102
05	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10	9	Y	9					111
06	2970	X	1481	-0-	-1489	-0-	1408	3	73	9	Y	66					177
07	3038	X	350	-0-	-2688	-0-	330	3	20	9	Y	18					195
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2514	3	101	9	Y	92	114	1			173
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3493	3	112	9	Y	102	128	1			147
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3831	3	90	9	Y	82	131	1			98
11	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	4354	3	112	9	Y	102					200
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	9147	4585	3	96	9	Y	87	148	1			139

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	5465	3	260	9	N	236	175	1			104
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4764	3	190	9	N	173	185	1			92
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197					289
04	5550 X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1			53
05	5487 X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1			68
06	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	4514	3	193	9	N	175	186	1			57
07	5487 X	4506	-0-	-981	-0-	4308	3	198	9	N	180	180	1			57
08	5084 X	3501	-0-	-1583	-0-	3326	3	175	9	N	159	184	1			32
09	4890 X	4017	-0-	-873	-0-	3857	3	160	9	N	145					177
10	5053 X	3503	-0-	-1550	-0-	3363	3	140	9	N	127	187	1			117
11	4710 X	2553	-0-	-2157	-0-	2452	3	101	9	N	92					209
12	4495 X	2329	-0-	-2166	-0-	2212	3	117	9	N	106	183	1			132

TOTAL GAS PROD: 48,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.	14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	104	-0-	104	119	104	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	120	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	105	-0-	105	225	105	3			Y	-0-					-0-
07	315 X	90	-0-	-225	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	6	-0-	6	127	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 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	3503 X	2768	-0-	-735	-0-	2711	3	57	9	Y	52	67	0			48
02	2772 X	2428	-0-	-344	-0-	2367	3	61	9	Y	55	36	0			67
03	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	2537	3	39	9	Y	35					102
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2102	3	17	9	Y	15	75	0			42
05	2697 N	2338	-0-	-359	-0-	2310	3	28	9	Y	25	29	0			38
06	2490 N	1881	-0-	-609	-0-	1871	3	10	9	Y	9	23	0			24
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2367	3	15	9	Y	14	11	0			27
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	3	36	9	Y	33	19	0			41
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	3	17	9	Y	15	19	0			37
10	2387 N	6	-0-	-2381	-0-	5	3	1	9	Y	1	25	0			13
11	2340 N	63	-0-	-2277	-0-	56	3	7	9	Y	6					19
12	2015 N	263	-0-	-1752	-0-	210	3	53	9	Y	48	35	0			32

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	Y	18	16	0			2
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	Y	53	47	0			8
05	744 N	556	-0-	-188	-0-	503	3	53	9	Y	48	49	0			7
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	Y	14	18	0			3
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3			Y	-0-	3	0			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2704	3	114	9	Y	104	81	0			23
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2081	3	97	9	Y	88	103	0			8
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	Y	16	23	0			1
04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2838	3	90	9	Y	82	71	0			12
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	3	55	9	Y	50	55	0			7
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	Y	11	16	0			2
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	0			1
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	8	0			1
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2318	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
12	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

01	10819 X	10668	-0-	-151	-0-	10550	3	118	9	Y	107	137	0			48
02	9772 X	9530	-0-	-242	-0-	9402	3	128	9	Y	116	101	0			63
03	10819 X	8674	-0-	-2145	-0-	8542	3	132	9	Y	120	120	0			63
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12067	3	116	9	Y	105	124	0			44
05	10385 X	9805	-0-	-580	-0-	9689	3	116	9	Y	105	112	0			37
06	10050 X	8836	-0-	-1214	-0-	8702	3	134	9	Y	122	87	0			72
07	10385 X	8773	-0-	-1612	-0-	8666	3	107	9	Y	97	91	0			78
08	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11537	3	87	9	Y	79	92	0			65
09	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338	3	77	9	Y	70	64	0			71
10	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9782	3	62	9	Y	56	92	0			35
11	11250 X	6283	-0-	-4967	-0-	6239	3	44	9	Y	40	39	0			36
12	16957 X	6681	-0-	-10276	-0-	6611	3	70	9	Y	64	8	0			92

TOTAL GAS PROD: 119,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

01	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5153	3	183	9	Y	166	146	0			36
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8771	3	242	9	Y	220	235	0			21
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7295	3	287	9	Y	261	259	0			23
04	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8869	3	351	9	Y	319	296	0			46
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8727	3	224	9	Y	204	221	0			29
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7473	3	232	9	Y	211	195	0			45
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7365	3	392	9	Y	356	359	0			42
08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8195	3	327	9	Y	297	308	0	3	6	28
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9335	3	288	9	Y	262	272	0			18
10	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9403	3	182	9	Y	165	159	0			24
11	8250 X	7698	-0-	-552	-0-	7392	3	306	9	Y	278	266	0			36
12	9951 X	8939	-0-	-1012	-0-	8414	3	525	9	Y	477	463	0			50

TOTAL GAS PROD: 99,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

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	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3238	3	102	9	Y	93	76	0			20
02	3612 X	2819	-0-	-793	-0-	2679	3	140	9	Y	127	135	0			12
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2044	3	164	9	Y	149	148	0			13
04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	867	3	66	9	Y	60	64	0			9
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3241	3	146	9	Y	133	123	0			19
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12105	3	87	9	Y	79	81	0			17
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3360	3	74	9	Y	67	76	0			8
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	56	59	0			5
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5250	3	57	9	Y	52	53	0			4
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4936	3	32	9	Y	29	29	0			4
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5186	3	50	9	Y	45	43	0			6
*12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5597	3	108	9	Y	98	94	0			10

TOTAL GAS PROD: 49,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

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	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	817	-0-	817	817	786	3	31	9	Y	28	18	0			10
06	T. A.	1694	-0-	1694	2511	1589	3	105	9	Y	95	68	0			37
07	T. A.	915	-0-	915	3426	902	3	13	9	Y	12	46	0			3
08	3426 X	-0-	-0-	-3426	-0-					Y	106	87	0			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	98	0			47
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	122	125	0			44
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	161	161	0			44
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	160	163	0			41

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10863	3	61	9	Y	55	56	0			13
02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13106	3	150	9	Y	136	122	0			27
03	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13248	3	198	9	Y	180	178	0			29
04	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11439	3	209	9	Y	190	184	0			35
05	9858 X	9010	-0-	-848	-0-	8778	3	232	9	Y	211	173	0			73
06	9540 X	2535	-0-	-7005	-0-	2380	3	155	9	Y	141	159	0			55
07	9858 X	1149	-0-	-8709	-0-	1126	3	23	9	Y	21	70	0			6
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	138	115	0			29
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	154	124	0			59
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	141	149	0			51
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	168	173	0			46
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	199	194	0			51

TOTAL GAS PROD: 61,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4988	3	190	9	Y	173	162	0			41
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3130	3	77	9	Y	70	97	0			14
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	3	101	9	Y	92	91	0			15
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3955	3	31	9	Y	28	38	0			5
05	3813 X	3230	-0-	-583	-0-	3188	3	42	9	Y	38	30	0			13
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5428	3	110	9	Y	100	74	0			39
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7496	3	14	9	Y	13	48	0			4
08	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9390	3	64	9	Y	58	50	0			12
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6436	3	61	9	Y	55	46	0			21
10	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10310	3	152	9	Y	138	109	0			50
11	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12647	3	146	9	Y	133	147	0			36
*12	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6408	3	139	9	Y	126	130	0			32

TOTAL GAS PROD: 78,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	176	3	2	9	Y	2	1	0			1
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	4	0			2
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	100	-0-	-170	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3	2	0			1
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	482	3	26	9	Y	24	19	0			6

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6604	3	183	9	Y	166	156	0			87
02	5544	X	5170	-0-	-374	-0-	5082	3	88	9	Y	80	80	0			87
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5644	3	161	9	Y	146	130	0			103
04	5940	X	5634	-0-	-306	-0-	5466	3	168	9	Y	153	137	0			119
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6680	3	178	9	Y	162	187	0			94
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5946	3	165	9	Y	150	135	0			109
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6717	3	175	9	Y	159	170	0			98
08	5394	X	5296	-0-	-98	-0-	5162	3	134	9	Y	122	120	0			100
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5812	3	134	9	Y	122	124	0			98
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6517	3	156	9	Y	142	101	0			139
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5882	3	135	9	Y	123	130	0			132
12	5425	X	4628	-0-	-797	-0-	4488	3	140	9	Y	127	115	0			144

TOTAL GAS PROD: 71,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5334	-0-	-3470	-0-	5121	3	213	9	Y	194	193	0			46
02	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12602	3	279	9	Y	254	250	0			50
03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11449	3	292	9	Y	265	272	0			43
04	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	13999	3	307	9	Y	279	271	0			51
05	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12531	3	248	9	Y	225	198	0			78
06	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13597	3	119	9	Y	108	144	0			42
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14872	3	20	9	Y	18	55	0			5
08	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23046	3	135	9	Y	123	102	0			26
09	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17261	3	149	9	Y	135	109	0			52
10	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20273	3	150	9	Y	136	139	0			49
11	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23329	3	183	9	Y	166	170	0			45
*12	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	25476	3	150	9	Y	136	146	0			35

TOTAL GAS PROD: 195,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 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	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1700	3	50	9	Y	45	40	0			11
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1548	3	39	9	Y	35	39	0			7
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1710	3	48	9	Y	44	44	0			7
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	3	54	9	Y	49	47	0			9
05	3100	N	3652	-0-	552	552	3576	3	76	9	Y	69	54	0			24
06	3000	N	6362	-0-	3362	3914	6310	3	52	9	Y	47	53	0			18
07	3100	N	7976	-0-	4876	8790	7967	3	9	9	Y	8	24	0			2
08	18822	X	10032	-0-	-8790	-0-	9993	3	39	9	Y	35	30	0			7
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7485	3	43	9	Y	39	31	0			15
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8951	3	55	9	Y	50	47	0			18
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9684	3	84	9	Y	76	73	0			21
*12	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19832	3	97	9	Y	88	86	0			23

TOTAL GAS PROD: 82,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4663	3	256	9	Y	233	233	0			122
02	4816	X	4271	-0-	-545	-0-	4127	3	144	9	Y	131	113	0			140
03	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	3988	3	179	9	Y	163	188	0			115
04	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4510	3	186	9	Y	169	153	0			131
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4824	3	173	9	Y	157	197	0			91
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4294	3	158	9	Y	144	130	0			105
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4850	3	169	9	Y	154	164	0			95
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3859	3	133	9	Y	121	116	0			100
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3547	3	109	9	Y	99	119	0			80
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4659	3	143	9	Y	130	82	0			128
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4056	3	120	9	Y	109	119	0			118
12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	3316	3	132	9	Y	120	102	0			136

TOTAL GAS PROD: 52,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	9331	X	6238	-0-	-3093	-0-	6072	3	166	9	Y	151	120	0			67
02	8428	X	5886	-0-	-2542	-0-	5718	3	168	9	Y	153	137	0			83
03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9121	3	213	9	Y	194	176	0			101
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9631	3	219	9	Y	199	217	0			83
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9998	3	178	9	Y	162	188	0			57
06	9030	X	4566	-0-	-4464	-0-	4469	3	97	9	Y	88	93	0			52
07	10168	X	3944	-0-	-6224	-0-	3875	3	69	9	Y	63	64	0			51
08	10168	X	3403	-0-	-6765	-0-	3306	3	97	9	Y	88	66	0			73
09	9840	X	1860	-0-	-7980	-0-	1757	3	103	9	Y	94	72	0			95
10	10168	X	1279	-0-	-8889	-0-	1185	3	94	9	Y	85	127	0			53
11	4560	X	1663	-0-	-2897	-0-	1535	3	128	9	Y	116	64	0			105
12	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	2968	3	100	9	Y	91	23	0			173

TOTAL GAS PROD: 61,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3916	3	18	9	Y	16	17	0			4
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3589	3	7	9	Y	6	9	0			1
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3955	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3639	3	7	9	Y	6	6	0			1
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3194	3	13	9	Y	12	9	0			4
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	3	6	9	Y	5	7	0			2
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6922	3	81	9	Y	74	47	0			27
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4366	3	68	9	Y	62	72	0			17
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4626	3	51	9	Y	46	51	0			12

TOTAL GAS PROD: 45,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	8494 X	3937	-0-	-4557	-0-	3803	3	134	9	Y	122	107	0			27
02	7672 X	2408	-0-	-5264	-0-	2279	3	129	9	Y	117	133	0			11
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-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: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

01	5177 X	4289	-0-	-888	-0-	4203	3	86	9	Y	78	68	0			17
02	4816 X	3621	-0-	-1195	-0-	3500	3	121	9	Y	110	117	0			10
03	5487 X	2813	-0-	-2674	-0-	2670	3	143	9	Y	130	129	0			11
04	5310 X	4300	-0-	-1010	-0-	4126	3	174	9	Y	158	146	0			23
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4375	3	131	9	Y	119	125	0			17
06	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	12938	3	129	9	Y	117	109	0			25
07	3875 X	3010	-0-	-865	-0-	2897	3	113	9	Y	103	116	0			12
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	82	85	0	1	6	8
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3340	3	81	9	Y	74	77	0			5
10	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2854	3	46	9	Y	42	41	0			6
11	2970 X	2195	-0-	-775	-0-	2136	3	59	9	Y	54	53	0			7
12	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2306	3	133	9	Y	121	115	0			13

TOTAL GAS PROD: 46,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

01	9083 X	7546	-0-	-1537	-0-	7479	3	67	9	Y	61	65	0			15
02	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10935	3	101	9	Y	92	89	0			18
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10359	3	116	9	Y	105	106	0			17
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10905	3	121	9	Y	110	107	0			20
05	12214 X	11094	-0-	-1120	-0-	10934	3	160	9	Y	145	115	0			50
06	11820 X	8791	-0-	-3029	-0-	8700	3	91	9	Y	83	101	0			32
07	12214 X	9384	-0-	-2830	-0-	9367	3	17	9	Y	15	43	0			4
08	11408 X	11148	-0-	-260	-0-	11052	3	96	9	Y	87	73	0			18
09	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	87	72	0			33
10	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	20287	3	98	9	Y	89	90	0			32
11	10800 X	9832	-0-	-968	-0-	9752	3	80	9	Y	73	85	0			20
12	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-	10022	3	73	9	Y	66	69	0			17

TOTAL GAS PROD: 120,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-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-

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	8649 X	4602	-0-	-4047	-0-	4534	3	68	9	Y	62	53	0			15
02	7812 X	5745	-0-	-2067	-0-	5673	3	72	9	Y	65	67	0			13
03	8649 X	6358	-0-	-2291	-0-	6266	3	92	9	Y	84	83	0			14
04	8370 X	5431	-0-	-2939	-0-	5364	3	67	9	Y	61	64	0			11
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6107	3	22	9	Y	20	24	0			7
06	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11482	3	67	9	Y	61	44	0			24
07	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13068	3	604	9	Y	549	416	0			157
08	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19880	3	64	9	Y	58	203	0			12
09	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	16010	3	84	9	Y	76	59	0			29
10	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10197	3	36	9	Y	33	50	0			12
11	8970 X	8326	-0-	-644	-0-	8297	3	29	9	Y	26	31	0			7
12	9269 X	7275	-0-	-1994	-0-	7223	3	52	9	Y	47	42	0			12

TOTAL GAS PROD: 115,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8534	3	312	9	Y	284	229	0			62
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6368	3	293	9	Y	266	303	0			25
03	8153 X	4661	-0-	-3492	-0-	4493	3	168	9	Y	153	165	0			13
04	8550 X	8182	-0-	-368	-0-	7898	3	284	9	Y	258	234	0			37
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7648	3	221	9	Y	201	209	0			29
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16324	3	127	9	Y	115	119	0			25
07	6541 X	6235	-0-	-306	-0-	6078	3	157	9	Y	143	151	0			17
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	144	146	0	1	6	14
09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10126	3	150	9	Y	136	140	0			10
10	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9520	3	88	9	Y	80	78	0			12
11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10002	3	130	9	Y	118	115	0			15
*12	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	10794	3	292	9	Y	265	252	0			28

TOTAL GAS PROD: 100,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

01	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	3059	3	99	9	Y	90	94	0			47
02	3360 X	888	-0-	-2472	-0-	870	3	18	9	Y	16	43	0			20
03	3720 X	2031	-0-	-1689	-0-	1977	3	54	9	Y	49	34	0			35
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3774	3	95	9	Y	86	54	0			67
05	T. A.	4123	-0-	4123	4123	4036	3	87	9	Y	79	100	0			46
06	T. A.	3672	-0-	3672	7795	3592	3	80	9	Y	73	66	0			53
07	T. A.	4144	-0-	4144	11939	4058	3	86	9	Y	78	83	0			48
08	15236 X	3297	-0-	-11939	-0-	3229	3	68	9	Y	62	59	0			51
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2920	3	76	9	Y	69	64	0			56
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
12	3937 X	1114	-0-	-2823	-0-	1069	3	45	9	Y	41					41

TOTAL GAS PROD: 29,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

01	6045 X	3407	-0-	-2638	-0-	3275	3	132	9	Y	120	102	0			26
02	5460 X	4748	-0-	-712	-0-	4577	3	171	9	Y	155	166	0			15
03	6045 X	3087	-0-	-2958	-0-	2999	3	88	9	Y	80	88	0			7
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4398	3	160	9	Y	145	131	0			21
05	T. A.	7327	-0-	7327	7327	7130	3	197	9	Y	179	174	0			26
06	T. A.	3380	-0-	3380	10707	3308	3	72	9	Y	65	77	0			14
07	T. A.	3746	-0-	3746	14453	3676	3	70	9	Y	64	70	0			8
08	15697 X	1244	-0-	-14453	-0-	1169	3	75	9	Y	68	69	0	1	6	6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	0			6
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	78	73	0			11
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	63	66	0			8
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	105	102	0			11

TOTAL GAS PROD: 31,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3487	3	231	9	Y	210	183	0			46
02	3164 X	2200	-0-	-964	-0-	2065	3	135	9	Y	123	157	0			12
03	3503 X	1831	-0-	-1672	-0-	1664	3	167	9	Y	152	151	0			13
04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2309	3	265	9	Y	241	219	0			35
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0			34
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7209	3	186	9	Y	169	167	0			36
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3010	3	245	9	Y	223	233	0			26
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	191	197	0	2	6	18
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3670	3	186	9	Y	169	175	0			12
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3635	3	136	9	Y	124	118	0			18
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3911	3	220	9	Y	200	192	0			26
*12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4221	3	488	9	Y	444	424	0			46

TOTAL GAS PROD: 39,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

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	7099 X	5108	-0-	-1991	-0-	5084	3	24	9	Y	22	22	0			5
02	6412 X	5863	-0-	-549	-0-	5835	3	28	9	Y	25	25	0			5
03	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6259	3	11	9	Y	10	13	0			2
04	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	6080	3	23	9	Y	21	19	0			4
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0			8
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6517	3	22	9	Y	20	20	0			8
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6551	3	32	9	Y	29	29	0			8
08	6913 X	33	-0-	-6880	-0-	1	3	32	9	Y	29	31	0			6
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	29	24	0			11
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	27	28	0			10
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	41	40	0			11
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	46	45	0			12

TOTAL GAS PROD: 43,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081	3	20	9	Y	18	15	0			4
02	4424 X	3125	-0-	-1299	-0-	3102	3	23	9	Y	21	23	0			2
03	4898 X	1795	-0-	-3103	-0-	1788	3	7	9	Y	6	7	0			1
04	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	3745	3	13	9	Y	12	11	0			2
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4804	3	29	9	Y	26	24	0			4
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	15	16	0			3
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	25	0			3
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	30	0			3
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4838	3	43	9	Y	39	39	0			3
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4492	3	28	9	Y	25	24	0			4
11	5010 X	4575	-0-	-435	-0-	4539	3	36	9	Y	33	33	0			4
12	5177 X	3944	-0-	-1233	-0-	3899	3	45	9	Y	41	41	0			4

TOTAL GAS PROD: 46,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3835	3	154	9	Y	140	130	0			33
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3600	3	118	9	Y	107	119	0			21
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3975	3	121	9	Y	110	113	0			18
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4148	3	90	9	Y	82	85	0			15
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3748	3	127	9	Y	115	90	0			40
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0			18
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5685	3	18	9	Y	16	29	0			5
08	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	3	89	9	Y	81	69	0			17
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5158	3	99	9	Y	90	72	0			35
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5489	3	83	9	Y	75	83	0			27
11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14336	3	138	9	Y	125	118	0			34
*12	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7371	3	90	9	Y	82	95	0			21

TOTAL GAS PROD: 69,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	4197	-0-	-9164	-0-	4098	3	99	9	Y	90	89	0			20
02	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15372	3	364	9	Y	331	320	0			31
03	13361	X	8877	-0-	-4484	-0-	8713	3	164	9	Y	149	167	0			13
04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14555	3	288	9	Y	262	237	0			38
05	17422	X	15643	-0-	-1779	-0-	15393	3	250	9	Y	227	232	0			33
06	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	163	161	0			35
07	17422	X	10411	-0-	-7011	-0-	10251	3	160	9	Y	145	163	0			17
08	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22266	3	188	9	Y	171	171	0	1	6	16
09	15150	X	13937	-0-	-1213	-0-	13742	3	195	9	Y	177	181	0			12
10	15655	X	13904	-0-	-1751	-0-	13719	3	185	9	Y	168	155	0			25
11	18060	X	12135	-0-	-5925	-0-	11947	3	188	9	Y	171	174	0			22
12	18662	X	12499	-0-	-6163	-0-	12275	3	224	9	Y	204	205	0			21

TOTAL GAS PROD: 144,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

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	6727	X	4144	-0-	-2583	-0-	4010	3	134	9	Y	122	110	0			27
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6442	3	209	9	Y	190	199	0			18
03	6727	X	5129	-0-	-1598	-0-	4986	3	143	9	Y	130	137	0			11
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6482	3	182	9	Y	165	152	0			24
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6275	3	154	9	Y	140	144	0			20
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	116	111	0			25
07	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	5492	3	121	9	Y	110	122	0			13
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10030	3	130	9	Y	118	119	0	1	6	11
09	6630	X	5396	-0-	-1234	-0-	5260	3	136	9	Y	124	126	0			9
10	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	5886	3	143	9	Y	130	120	0			19
11	6690	X	5707	-0-	-983	-0-	5549	3	158	9	Y	144	145	0			18
12	6913	X	6172	-0-	-741	-0-	6003	3	169	9	Y	154	156	0			16

TOTAL GAS PROD: 68,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

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	15128	X	6220	-0-	-8908	-0-	6067	3	153	9	Y	139	152	0			33
02	13664	X	11684	-0-	-1980	-0-	11395	3	289	9	Y	263	244	0			52
03	15128	X	12102	-0-	-3026	-0-	11854	3	248	9	Y	225	240	0			37
04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14106	3	239	9	Y	217	214	0			40
05	12276	X	6743	-0-	-5533	-0-	6602	3	141	9	Y	128	123	0			45
06	11880	X	10414	-0-	-1466	-0-	10172	3	242	9	Y	220	179	0			86
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14435	3	253	9	Y	230	250	0			66
08	12276	X	9720	-0-	-2556	-0-	9586	3	134	9	Y	122	162	0			26
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	18	37	0			7
10	12276	X	4430	-0-	-7846	-0-	4421	3	9	9	Y	8	12	0			3
11	12930	X	4759	-0-	-8171	-0-	4697	3	62	9	Y	56	44	0			15
12	13361	X	5724	-0-	-7637	-0-	5570	3	154	9	Y	140	119	0			36

TOTAL GAS PROD: 100,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8278	-0-	-2324	-0-	8203	3	75	9	Y	68	66	0			15
02	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	8839	3	188	9	Y	171	170	0			16
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7275	3	122	9	Y	111	117	0			10
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9664	3	130	9	Y	118	111	0			17
05	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	9092	3	123	9	Y	112	113	0			16
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	97	92	0			21
07	9982	X	7972	-0-	-2010	-0-	7872	3	100	9	Y	91	101	0			11
08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13510	3	125	9	Y	114	113	0	1	6	11
09	9660	X	8070	-0-	-1590	-0-	7971	3	99	9	Y	90	95	0			6
10	9207	X	8043	-0-	-1164	-0-	7976	3	67	9	Y	61	58	0			9
11	9420	X	6377	-0-	-3043	-0-	6256	3	121	9	Y	110	105	0			14
12	9734	X	8747	-0-	-987	-0-	8558	3	189	9	Y	172	168	0			18

TOTAL GAS PROD: 96,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

01	5859	X	3114	-0-	-2745	-0-	2956	3	158	9	Y	144	130	0			31
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4833	3	253	9	Y	230	239	0			22
03	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	3849	3	154	9	Y	140	150	0			12
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5043	3	193	9	Y	175	162	0			25
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5195	3	177	9	Y	161	163	0			23
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	123	120	0			26
07	5642	X	3724	-0-	-1918	-0-	3594	3	130	9	Y	118	130	0			14
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6816	3	155	9	Y	141	141	0	1	6	13
09	5250	X	3514	-0-	-1736	-0-	3394	3	120	9	Y	109	114	0			8
10	5363	X	4116	-0-	-1247	-0-	3949	3	167	9	Y	152	138	0			22
11	5280	X	3103	-0-	-2177	-0-	2964	3	139	9	Y	126	132	0			16
12	5456	X	3472	-0-	-1984	-0-	3317	3	155	9	Y	141	142	0			15

TOTAL GAS PROD: 47,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	3875	X	2858	-0-	-1017	-0-	2779	3	79	9	Y	72	68	0			66
02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2066	3	47	9	Y	43	49	0			60
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2885	3	68	9	Y	62					122
04	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	2258	3	43	9	Y	39	89	0			72
05	2852	X	2395	-0-	-457	-0-	2305	3	90	9	Y	82	48	0			106
06	2850	X	1796	-0-	-1054	-0-	1751	3	45	9	Y	41	65	0			82
07	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	2004	3	73	9	Y	66	39	0			109
08	2945	X	1343	-0-	-1602	-0-	1302	3	41	9	Y	37	76	0			70
09	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	2208	3	70	9	Y	64	32	0			102
10	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	1942	3	58	9	Y	53	68	0			87
11	2010	X	1038	-0-	-972	-0-	1024	3	14	9	Y	13					100
12	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2038	3	94	9	Y	85	128	0			57

TOTAL GAS PROD: 25,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 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

01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5		59
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	728	3	6	9	N	5		64
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	N	12		76
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	N	5		81
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5		86
06	720 N	530	-0-	-190	-0-	523	3	7	9	N	6		92
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5		97
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	834	3	7	9	N	6		103
09	540 N	95	-0-	-445	-0-	89	3	6	9	N	5		108
10	930 N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9	9	N	8		116
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8		124
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10		134

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

01	82768	X	82768	-0-	-0-	-0-	82739	2	29	9	N	26	53	1			43
02	1512	X	1230	-0-	-282	-0-	1230	2			N	-0-					43
03	3317	X	512	-0-	-2805	-0-	512	2			N	-0-					43
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					43
05	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2974	2	4	9	N	4	28	1			19
06	3300	X	1951	-0-	-1349	-0-	1951	2			N	-0-					19
07	1364	X	645	-0-	-719	-0-	645	2			N	-0-					19
08	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					19
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					19
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					19
11	1590	N	1053	-0-	-537	-0-	1053	2			N	-0-					19
12	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 99,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2294 #	2250	-0-	-44	-0-	2159	2	91	9	N	83	190	1			75
02	2072 #	2067	-0-	-5	-0-	1895	2	172	9	N	156	182	1			49
*03	2294 #	2144	-0-	-150	-0-	2137	2	7	9	N	6					55
04	2130 #	2057	-0-	-73	-0-	2005	2	52	9	N	47					102
05	2294 #	1782	-0-	-512	-0-	1705	2	77	9	N	70					172
06	2220 #	1978	-0-	-242	-0-	1877	2	101	9	N	92	184	1			80
07	2294 #	1646	-0-	-648	-0-	1579	2	67	9	N	61					141
08	2139 #	1339	-0-	-800	-0-	1297	2	42	9	N	38					179
09	2070 #	979	-0-	-1091	-0-	965	2	14	9	N	13					192
10	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					192
11	1980 #	997	-0-	-983	-0-	958	2	39	9	N	35	188	1			39
*12	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	N	21					60

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

01	1984 #	1781	-0-	-203	-0-	1705	3	76	9	N	69	161	1			67
02	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1706	3	74	9	N	67					134
03	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1905	3	74	9	N	67					201
04	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1806	3	87	9	N	79	177	1			103
05	1984 #	1826	-0-	-158	-0-	1752	3	74	9	N	67					170
06	1920 #	1709	-0-	-211	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1			70
07	1984 #	1735	-0-	-249	-0-	1668	3	67	9	N	61					131
08	1984 #	1746	-0-	-238	-0-	1676	3	70	9	N	64					195
09	1890 #	1650	-0-	-240	-0-	1592	3	58	9	N	53	184	1			64
10	1829 #	1630	-0-	-199	-0-	1565	3	65	9	N	59					123
11	1710 #	1553	-0-	-157	-0-	1489	3	64	9	N	58					181
12	1736 #	1499	-0-	-237	-0-	1443	3	56	9	N	51	159	1			73

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3369	2	28	9	N	25	134	1			69
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					69
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					69
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	114					183
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5	122	1			66
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					66
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4595	2	24	9	N	22					88
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3666	2	42	9	N	38					126
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					126
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2751	2	15	9	N	14					140
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4266	2	40	9	N	36					176
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3757	2	62	9	N	56					232

TOTAL GAS PROD: 35,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	4031	2	35	9	Y	32	43	1			23
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3116	2	12	9	Y	11	21	1			13
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3706	2	35	9	Y	32	21	1			24
04	4020	X	3206	-0-	-814	-0-	3167	2	39	9	Y	35	42	1			17
05	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3513	2	43	9	Y	39	22	1			34
06	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	3547	2	23	9	Y	21	42	1			13
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	Y	34	22	1			25
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4432	2	33	9	Y	30	43	1			12
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3340	2	21	9	Y	19	2	8			29
10	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3806	2	25	9	Y	23	33	1			19
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	3545	2	23	9	Y	21	12	1			28
*12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4054	2	39	9	Y	35	41	1			22

TOTAL GAS PROD: 44,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	868	#	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	1344	#	661	-0-	-683	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1488	#	917	-0-	-571	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1440	#	695	-0-	-745	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	900	#	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	930	#	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	780	#	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	990 N	46	-0-	-944	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

01	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	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-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-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	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1916	2	36	9	N	33					107
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24	9	N	22					129
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	N	19					148
04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15	9	N	14					162
05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14	9	N	13					175
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7	9	N	6					181
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1028	2	1	9	N	1					182
08	1023 N	516	-0-	-507	-0-	507	2	9	9	N	8	167	1			23
09	1260 N	516	-0-	-744	-0-	503	2	13	9	N	12					35
10	1023 N	337	-0-	-686	-0-	320	2	17	9	N	15					50
11	510 N	219	-0-	-291	-0-	205	2	14	9	N	13					63
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	421	2	14	9	N	13					76

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	3	23	9	N	21					79
02	1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1213	3	22	9	N	20					99
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22					121
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258	3	18	9	N	16					137
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290	3	18	9	N	16					153
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17	9	N	15					168
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1020	3	12	9	N	11	158	1			21
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1145	3	23	9	N	21					42
09	1230 N	917	-0-	-313	-0-	886	3	31	9	N	28					70
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	3	22	9	N	20					90
11	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	996	3	11	9	N	10					100
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	3	34	9	N	31					131

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1390	-0-	-594	-0-	1336	3	54	9	N	49	6	8			135
02	1204 #	1179	-0-	-25	-0-	1115	3	64	9	N	58	173	1			20
03	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1776	3	73	9	N	66					86
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973	3	97	9	N	88	163	1			11
05	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064	3	121	9	N	110					121
06	1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647	3	88	9	N	80	171	1			30
07	2139 #	1633	-0-	-506	-0-	1589	3	44	9	N	40					70
08	2170 #	1874	-0-	-296	-0-	1797	3	77	9	N	70					140
09	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2124	3	63	9	N	57	121	1			76
10	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2173	3	81	9	N	74					150
11	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2104	3	72	9	N	65	172	1			43
*12	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	2369	3	73	9	N	66					109

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

01	0	3406	-0-	3406	20768	3406	3			N	-0-					-0-
02	0	2672	-0-	2672	23440	2672	3			N	-0-					-0-
03	0	1537	-0-	1537	24977	1537	3			N	-0-					-0-
04	0	2244	-0-	2244	27221	2244	3			N	-0-					-0-
05	0	2281	-0-	2281	29502	2281	3			N	-0-					-0-
06	0	2291	-0-	2291	31793	2291	3			N	-0-					-0-
07	0	1929	-0-	1929	33722	1929	3			N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	33722					N	NO RPT					-0-
*09	17850	1795	-0-	-16055	17667	1795	3			N	-0-					-0-
*10	18445	1547	-0-	-16898	769	1547	3			N	-0-					-0-
*11	2467 R	1698	-0-	-769	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*12	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 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

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 (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 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	0 #	-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	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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	0 #	-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	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-

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	1891 N	1296	-0-	-595	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3	N	-0-			-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
08	2294 N	1098	-0-	-1196	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1058	-0-	-982	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	992	-0-	-465	-0-	992	3	N	-0-			-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
*12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	774	-0-	774	774	31	1	743	2	N	-0-			-0-
02	0	W	676	-0-	676	1450	28	1	648	2	N	-0-			-0-
03	0	W	751	-0-	751	2201	31	1	720	2	N	-0-			-0-
04	1300	N	706	-0-	-594	1607	30	1	676	2	N	-0-			-0-
05	2341	N	734	-0-	-1607	-0-	31	1	703	2	N	-0-			-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-			-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	30	1	648	2	N	-0-			-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-			-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
04	1890	N	1220	-0-	-670	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	834	-0-	-576	-0-	834	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1013	-0-	-382	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-			-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	252	#	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	1009	-0-	-14	-0-	933	3	76	9	N	69	149	1			40
02	929 R	929	-0-	-0-	-0-	853	3	76	9	N	69					109
03	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	954	3	72	9	N	65					174
04	990 #	688	-0-	-302	-0-	614	3	74	9	N	67	185	1	6	8	50
05	1023 #	801	-0-	-222	-0-	744	3	57	9	N	52					102
06	990 #	941	-0-	-49	-0-	895	3	46	9	N	42					144
07	1023 #	978	-0-	-45	-0-	949	3	29	9	N	26	1	8			169
08	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	941	3	84	9	N	76	188	1			57
09	930 #	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	N	42					99
10	992 #	965	-0-	-27	-0-	909	3	56	9	N	51					150
11	990 #	851	-0-	-139	-0-	811	3	40	9	N	36					186
12	1023 #	896	-0-	-127	-0-	850	3	46	9	N	42	173	1			55

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	124	1	5112	3	N	-0-					40
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	112	1	4454	3	N	-0-					40
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	120	1	4892	3	N	-0-					40
04	3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	64	1	1975	3	N	-0-					40
05	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	100	1	3641	3	N	-0-					40
06	3840 X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984	3	N	-0-					40
07	3968 X	2059	-0-	-1909	-0-	116	1	1943	3	N	-0-					40
08	4495 X	1018	-0-	-3477	-0-	124	1	894	3	N	-0-					40
09	3630 X	1052	-0-	-2578	-0-	112	1	940	3	N	-0-					40
10	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	116	1	2924	3	N	-0-					40
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	116	1	3057	3	N	-0-					40
*12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	116	1	2776	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 36,924 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

01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1942	2	22	9	N	20					30
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1766	2	146	9	N	133	163	1			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15					15
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	N	15					30
05	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	1941	2	17	9	N	15					45
06	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15					60
07	2077 N	1780	-0-	-297	-0-	1763	2	17	9	N	15					75
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	2	17	9	N	15					90
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15					105
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1693	2	17	9	N	15					120
11	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	1962	2	17	9	N	15					135
12	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1814	2	17	9	N	15					150

TOTAL GAS PROD: 22,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2878	-0-	-572	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	2894	-0-	-526	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
*12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,761 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	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
05	3069 X	2159	-0-	-910	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2501	-0-	-469	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	2654	-0-	-415	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
09	2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
11	2580 N	1747	-0-	-833	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	1883	-0-	-628	-0-	1883	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,306 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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

01	1674 N	1081	-0-	-593	-0-	1081	3	N	-0-			36
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			36
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			36
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			36
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			36
06	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3	N	-0-			36
07	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3	N	-0-			36
08	2170 N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	3	N	-0-			36
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3	N	-0-			36
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			36
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			36
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 X	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					5
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					5
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					5
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					5
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					5
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	42	3			N	-0-					5
07	279 X	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					5
08	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					5
09	180 X	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					5
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
11	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-	5	1			5
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	392 X	269	-0-	-123	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	390 X	214	-0-	-176	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	465 X	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	180 X	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	186 X	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	186 X	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	384	-0-	-515	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02	672 N	139	-0-	-533	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	558 N	212	-0-	-346	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CWO, INC. 195784
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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

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

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. //CONT.// 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2	-0-	2	2	2	8			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	20	18	8			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	25	-0-	25	45	25	8			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	50	5	8			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	55	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	8			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	8			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	8			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	8			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	73	-0-	-1187	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12	1302 N	191	-0-	-1111	-0-	191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

01	2263 X	450	-0-	-1813	-0-	450	1		N	-0-			-0-
02	2408 X	540	-0-	-1868	-0-	540	1		N	-0-			-0-
03	2666 X	810	-0-	-1856	-0-	810	1		N	-0-			-0-
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750	1		N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-			-0-
06	780 X	720	-0-	-60	-0-	720	1		N	-0-			-0-
07	806 X	600	-0-	-206	-0-	600	1		N	-0-			-0-
08	806 X	540	-0-	-266	-0-	540	1		N	-0-			-0-
09	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3		N	-0-			-0-
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
12	1953 X	48	-0-	-1905	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,978 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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	13	13	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

01	4929	X	4277	-0-	-652	-0-	108	1	4169	2	N	-0-				-0-
02	4648	X	4215	-0-	-433	-0-	64	1	4151	2	N	-0-				-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	124	1	6001	2	N	-0-				-0-
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	6001	2	N	-0-				-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	124	1	5408	2	N	-0-				-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	120	1	5058	2	N	-0-				-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	124	1	5213	2	N	-0-				-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	124	1	5038	2	N	-0-				-0-
09	4980	X	1945	-0-	-3035	-0-	120	1	1825	2	N	-0-				-0-
10	5146	X	2515	-0-	-2631	-0-	124	1	2391	2	N	-0-				-0-
11	4980	X	3615	-0-	-1365	-0-	120	1	3495	2	N	-0-				-0-
12	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	124	1	4269	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	980	X	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	749	-0-	-331	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	900	X	253	-0-	-647	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	930	X	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	750	X	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	775	X	406	-0-	-369	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 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	19361		19361	-0-	-0-	-0-	19355	3	6	9	N	5	183	1			66
02	16820		16820	-0-	-0-	-0-	16820	3			N	-0-					66
03	18438		18438	-0-	-0-	-0-	18438	3			N	-0-					66
04	16947		16947	-0-	-0-	-0-	16947	3			N	-0-					66
05	15442		15442	-0-	-0-	-0-	15442	3			N	-0-					66
06	14242		14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-					66
07	13605		13605	-0-	-0-	-0-	13579	3	26	9	N	24					90
08	12001		12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					90
09	10667		10667	-0-	-0-	-0-	10667	3			N	-0-					90
10	9388		9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					90
11	8085		8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					90
*12	8617		8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 163,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PHANTOM (WOLFCAMP) 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	169632	X	23196	-0-	-146436	-0-	285	1	21774	3	N	927	1369	1			309
							117	4	1020	9							
02	153216	X	30958	-0-	-122258	-0-	360	1	28915	3	N	1337	1087	1			559
							212	4	1471	9							
03	50778	X	28980	-0-	-21798	-0-	420	1	26456	3	N	1260	1424	1			395
							718	4	1386	9							
04	49140	X	30946	-0-	-18194	-0-	450	1	28457	3	N	1252	1288	1			359
							662	4	1377	9							
05	50778	X	47873	-0-	-2905	-0-	465	1	42192	3	N	1556	1477	1			438
							3504	4	1712	9							
06	49140	X	38130	-0-	-11010	-0-	435	1	33395	3	N	1408	1606	1			240
							2751	4	1549	9							
07	44992	X	44992	-0-	-0-	-0-	465	1	41676	3	N	1386	1275	1			351
							1326	4	1525	9							
08	42925	X	42925	-0-	-0-	-0-	465	1	40393	3	N	1169	1060	1			460
							781	4	1286	9							
09	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	414	1	27315	3	N	962	1062	1			360
							543	4	1058	9							
10	42125	X	42125	-0-	-0-	-0-	465	1	39959	3	N	1099	922	1			537
							492	4	1209	9							
11	47897	X	47897	-0-	-0-	-0-	327	1	45838	3	N	912	1075	1			374
							729	4	1003	9							
12	29326	X	15177	-0-	-14149	-0-	210	1	12860	3	N	742	663	1			453
							1291	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 422,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,010

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	37045	X	20761	-0-	-16284	-0-	120	1	18918	3	N	1364	1998	1			300
							223	4	1500	9							
02	50213	X	50213	-0-	-0-	-0-	285	1	47201	3	N	1957	1668	1			589
							574	4	2153	9							
03	47678	X	47401	-0-	-277	-0-	450	1	43674	3	N	2684	2599	1			674
							325	4	2952	9							
04	46140	X	36252	-0-	-9888	-0-	375	1	33777	3	N	1839	2322	1			191
							77	4	2023	9							
05	47678	X	38229	-0-	-9449	-0-	450	1	34875	3	N	2201	1431	1			961
							483	4	2421	9							
06	46140	X	40646	-0-	-5494	-0-	435	1	32849	3	N	2073	2384	1			650
							5082	4	2280	9							
07	47678	X	38978	-0-	-8700	-0-	465	1	33627	3	N	2227	2098	1			779
							2436	4	2450	9							
08	47399	X	39528	-0-	-7871	-0-	465	1	36549	3	N	1754	1917	1			616
							585	4	1929	9							
09	40650	X	32567	-0-	-8083	-0-	405	1	30660	3	N	1365	1674	1			307
							1502	9									
10	42005	X	31041	-0-	-10964	-0-	450	1	28484	3	N	1915	1434	1			788
							2107	9									
11	40650	X	24935	-0-	-15715	-0-	450	1	23005	3	N	1345	1373	1			760
							1480	9									
12	39525	X	25636	-0-	-13889	-0-	210	1	23684	3	N	1584	1516	1			828
							1742	9									

TOTAL GAS PROD: 426,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,308

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		58903	-0-	58903	759808	95	1	54828	3	N	2989	3231	1			445
							692	4	3288	9							
02	809881	X	50073	-0-	-759808	-0-	84	1	46522	3	N	2626	2621	1			450
							578	4	2889	9							
03	103819	X	51375	-0-	-52444	-0-	93	1	48101	3	N	2779	2651	1			578
							124	4	3057	9							
04	100470	X	47898	-0-	-52572	-0-	90	1	45024	3	N	2513	2132	1			959
							20	4	2764	9							
05	103819	X	50098	-0-	-53721	-0-	93	1	47303	3	N	2456	2800	1			615
							2702	9									
06	100470	X	43702	-0-	-56768	-0-	90	1	41130	3	N	2256	2246	1			625
							2482	9									
07	103819	X	36311	-0-	-67508	-0-	93	1	33973	3	N	2036	1897	1			764
							5	4	2240	9							
08	49197	X	25636	-0-	-23561	-0-	90	1	22781	3	N	1533	1787	1	36	8	474
							1079	4	1686	9							
09	47610	X	20997	-0-	-26613	-0-	30	1	18577	3	N	1412	1161	1			725
							837	4	1553	9							
10	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	47	1	48021	3	N	5057	5517	1			265
							158	4	5563	9							
11	43710	X	22029	-0-	-21681	-0-	36	1	20609	3	N	1124	699	1			690
							148	4	1236	9							
12	36301	X	16616	-0-	-19685	-0-	12	1	15443	3	N	889	920	1			659
							183	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 477,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,670

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	114855	X	74972	-0-	-39883	-0-	465	1	69384	3	N	4117	4966	1			833
							594	4	4529	9							
02	103740	X	71596	-0-	-32144	-0-	420	1	66966	3	N	3827	3648	1			1012
							4210	9									
03	114855	X	76396	-0-	-38459	-0-	465	1	71575	3	N	3960	4171	1			801
							4356	9									
04	95190	X	65191	-0-	-29999	-0-	435	1	60946	3	N	3464	3676	1			589
							3810	9									
05	81003	X	61977	-0-	-19026	-0-	288	1	57192	3	N	2558	2939	1			208
							1683	4	2814	9							
06	76710	X	60302	-0-	-16408	-0-	420	1	54366	3	N	3041	2946	1			303
							2171	4	3345	9							
07	79267	X	58793	-0-	-20474	-0-	465	1	53094	3	N	3314	3464	1			153
							1589	4	3645	9							
08	67053	X	52641	-0-	-14412	-0-	465	1	47522	3	N	2761	2652	1	13	8	249
							1617	4	3037	9							
09	64890	X	44383	-0-	-20507	-0-	304	1	40858	3	N	2083	2124	1			208
							930	4	2291	9							
10	62310	X	52113	-0-	-10197	-0-	109	1	48978	3	N	2488	2339	1			357
							289	4	2737	9							
11	60300	X	47739	-0-	-12561	-0-	84	1	44784	3	N	2020	2023	1			354
							649	4	2222	9							
12	58807	X	48487	-0-	-10320	-0-	45389	3	664	4	N	2213	2428	1			139
							2434	9									

TOTAL GAS PROD: 714,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,846

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	848189	X	62613	-0-	-785576	-0-	101	1	55228	3	N	3912	3885	1			746
							2981	4	4303	9							
02	93940	X	41224	-0-	-52716	-0-	75	1	37950	3	N	2908	2517	1			1137
							3199	9									
03	104005	X	57369	-0-	-46636	-0-	93	1	52777	3	N	4090	4346	1			881
							4499	9									
04	100650	X	51717	-0-	-48933	-0-	90	1	47748	3	N	3526	3846	1			561
							3879	9									
05	104005	X	41036	-0-	-62969	-0-	93	1	37581	3	N	3056	2753	1			864
							3362	9									
06	100650	X	40778	-0-	-59872	-0-	90	1	37635	3	N	2775	3275	1			364
							3053	9									
07	104005	X	44558	-0-	-59447	-0-	93	1	40934	3	N	2955	2869	1			450
							280	4	3251	9							
08	61628	X	45616	-0-	-16012	-0-	84	1	41324	3	N	3020	2569	1	49	8	852
							886	4	3322	9							
09	51720	X	36196	-0-	-15524	-0-	209	1	32053	3	N	3105	3610	1			347
							518	4	3416	9							
10	44547	X	31407	-0-	-13140	-0-	156	1	28092	3	N	2703	2682	1			368
							186	4	2973	9							
11	44130	X	29153	-0-	-14977	-0-	25541	3	896	4	N	2469	1857	1			980
							2716	9									
12	45601	X	26083	-0-	-19518	-0-	22613	3	480	4	N	2718	2780	1			918
							2990	9									

TOTAL GAS PROD: 507,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,237

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	125457 X	63650	-0-	-61807	-0-	62382	3	463	4	N	732	1323	1			369
						805	9									
02	113316 X	38460	-0-	-74856	-0-	37509	3	169	4	N	711	753	1			327
						782	9									
03	125457 X	40279	-0-	-85178	-0-	38829	3	601	4	N	772	760	1			339
						849	9									
04	121410 X	39618	-0-	-81792	-0-	38297	3	556	4	N	695	764	1			270
						765	9									
05	125457 X	40270	-0-	-85187	-0-	465	1	38740	3	N	698	734	1			234
						297	4	768	9							
06	121410 X	42637	-0-	-78773	-0-	435	1	41331	3	N	667	575	1			326
						137	4	734	9							
07	125457 X	38730	-0-	-86727	-0-	465	1	37394	3	N	639	566	1			399
						168	4	703	9							
08	41168 X	37767	-0-	-3401	-0-	465	1	34805	3	N	695	572	1			522
						1732	4	765	9							
09	44245 X	44245	-0-	-0-	-0-	384	1	41189	3	N	711	941	1			292
						1890	4	782	9							
10	43710 X	43710	-0-	-0-	-0-	465	1	42193	3	N	643	195	1			740
						345	4	707	9							
11	39840 X	32997	-0-	-6843	-0-	327	1	31715	3	N	600	725	1			615
						295	4	660	9							
12	41168 X	23616	-0-	-17552	-0-	450	1	10826	3	N	542	746	1			411
						11744	4	596	9							

TOTAL GAS PROD: 485,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,105

HILL & 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	103118 X	103118	-0-	-0-	-0-	93	1	89883	3	N	9062	9592	1			750
						3174	4	9968	9							
02	102753 X	102753	-0-	-0-	-0-	84	1	93071	3	N	7019	6979	1			790
						1877	4	7721	9							
03	84816 X	77201	-0-	-7615	-0-	90	1	69700	3	N	6254	6613	1			431
						532	4	6879	9							
04	82080 X	64671	-0-	-17409	-0-	90	1	57076	3	N	5122	4309	1			1244
						1871	4	5634	9							
05	84816 X	54524	-0-	-30292	-0-	93	1	49343	3	N	4314	4616	1			942
						343	4	4745	9							
06	82080 X	47949	-0-	-34131	-0-	87	1	42477	3	N	3822	3835	1			929
						1181	4	4204	9							
07	84816 X	46587	-0-	-38229	-0-	93	1	41136	3	N	3575	3980	1			524
						1425	4	3933	9							
08	65968 X	41579	-0-	-24389	-0-	93	1	36369	3	N	3149	2865	1	105	8	703
						1653	4	3464	9							
09	63840 X	38297	-0-	-25543	-0-	84	1	32540	3	N	2875	2859	1			719
						2510	4	3163	9							
10	54529 X	36216	-0-	-18313	-0-	93	1	30819	3	N	3096	2894	1			921
						1898	4	3406	9							
11	47940 X	43418	-0-	-4522	-0-	90	1	38412	3	N	2721	2845	1			797
						1923	4	2993	9							
12	46593 X	42665	-0-	-3928	-0-	93	1	38426	3	N	3243	2866	1			1174
						579	4	3567	9							

TOTAL GAS PROD: 698,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,252

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	SHUT IN	36281	-0-	36281	704225	93	1	30574	3	N	2808	2381	1			764
						2525	4	3089	9							
02	735784 X	31559	-0-	-704225	-0-	54	1	27208	3	N	2169	1290	1			1643
						1911	4	2386	9							
03	55087 X	46598	-0-	-8489	-0-	75	1	37120	3	N	2812	4018	1			437
						6310	4	3093	9							
04	53310 X	44563	-0-	-8747	-0-	90	1	41269	3	N	2913	2870	1			480
						3204	9									
05	55087 X	38164	-0-	-16923	-0-	93	1	34470	3	N	2596	2656	1			420
						745	4	2856	9							
06	53310 X	36640	-0-	-16670	-0-	87	1	33680	3	N	2348	2476	1			292
						290	4	2583	9							
07	55087 X	46640	-0-	-8447	-0-	93	1	43106	3	N	2848	2637	1			503
						308	4	3133	9							
08	48329 X	42349	-0-	-5980	-0-	93	1	38953	3	N	2721	2624	1	111	8	489
						310	4	2993	9							
09	44550 X	41473	-0-	-3077	-0-	87	1	38532	3	N	2331	2299	1			521
						290	4	2564	9							
10	46655 X	36423	-0-	-10232	-0-	93	1	30763	3	N	2426	2457	1			490
						2898	4	2669	9							
11	45150 X	25497	-0-	-19653	-0-	90	1	22723	3	N	2440	2349	1			581
						2684	9									
12	46655 X	18174	-0-	-28481	-0-	42	1	15683	3	N	2226	2163	1			644
						2449	9									

TOTAL GAS PROD: 444,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,638

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

01	0 %	37052	-0-	37052	223707	25814	3	190	4	N	10044	9849	1			1083
						11048	9									
02	0 %	31530	-0-	31530	255237	21891	3	330	4	N	8463	8604	1			942
						9309	9									
03	0 %	31455	-0-	31455	286692	22510	3	300	4	N	7859	7909	1			892
						8645	9									
04	0 %	33328	-0-	33328	320020	23033	3	510	4	N	8895	8411	1			1376
						9785	9									
05	0 %	56298	-0-	56298	376318	41332	3	310	4	N	13324	13589	1			1111
						14656	9									
06	0 %	45114	-0-	45114	421432	33814	3	208	4	N	10084	10613	1			582
						11092	9									
07	0 %	41158	-0-	41158	462590	31073	3	155	4	N	9027	8984	1			625
						9930	9									
08	0 %	39133	-0-	39133	501723	30296	3	155	4	N	7893	7843	1			675
						8682	9									
09	0 %	11609	-0-	11609	513332	7853	3	96	4	N	3327	3117	1			885
						3660	9									
10	0 %	34683	-0-	34683	548015	28405	3	155	4	N	5566	5340	1			1111
						6123	9									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	548015					N	NO RPT					1111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	548015					N	NO RPT					1111

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45548 10/30/2013

TOTAL GAS PROD: 361,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38982	-0-	38982	484115	90	1	28250	3	N	8356	8227	1			1153
						1450	4	9192	9							
02	SHUT IN	16690	-0-	16690	500805	63	1	11514	3	N	3977	4326	1			804
						738	4	4375	9							
03	SHUT IN	30023	-0-	30023	530828	93	1	22145	3	N	7077	6680	1			1201
						7785	9									
04	SHUT IN	17847	-0-	17847	548675	90	1	12426	3	N	4846	4691	1			1356
						5331	9									
05	SHUT IN	21055	-0-	21055	569730	93	1	15075	3	N	5170	5859	1			667
						200	4	5687	9							
06	SHUT IN	17200	-0-	17200	586930	174	1	11131	3	N	5359	5665	1			361
						5895	9									
07	SHUT IN	20501	-0-	20501	607431	93	1	13837	3	N	5103	4562	1			902
						958	4	5613	9							
08	SHUT IN	24900	-0-	24900	632331	309	1	17725	3	N	5778	5882	1	7	8	791
						510	4	6356	9							
09	SHUT IN	18857	-0-	18857	651188	330	1	13805	3	N	4091	3801	1			1081
						222	4	4500	9							
10	SHUT IN	21323	-0-	21323	672511	465	1	15289	3	N	4781	5403	1			459
						310	4	5259	9							
11	SHUT IN	8490	-0-	8490	681001	429	1	4736	3	N	2777	2286	1			950
						270	4	3055	9							
12	SHUT IN	16433	-0-	16433	697434	363	1	10312	3	N	3482	2849	1			1583
						1928	4	3830	9							

TOTAL GAS PROD: 252,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,797

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	SHUT IN	40326	-0-	40326	549572	93	1	34551	3	Y	2429	2524	1			361
						3010	4	2672	9							
02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	Y	2061	2069	1			353
						577	4	2267	9							
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	617127	93	1	31887	3	Y	2190	2087	1			456
						124	4	2409	9							
04	SHUT IN	29364	-0-	29364	646491	90	1	27242	3	Y	1829	1587	1			698
						20	4	2012	9							
05	659858 X	13367	-0-	-646491	-0-	42	1	12446	3	Y	799	1297	1			200
						879	9									
06	52980 X	32523	-0-	-20457	-0-	69	1	30297	3	Y	1961	1618	1			543
						2157	9									
07	54746 X	28919	-0-	-25827	-0-	93	1	26921	3	Y	1727	1622	1			648
						5	4	1900	9							
08	54746 X	31516	-0-	-23230	-0-	90	1	28477	3	Y	1700	1783	1	40	8	525
						1079	4	1870	9							
09	52980 X	4211	-0-	-48769	-0-	3918	3	20	4	Y	248	773	1			-0-
						273	9									
10	54746 X	-0-	-0-	-54746	-0-					Y	-0-					-0-
11	52980 X	38580	-0-	-14400	-0-	23947	3	1632	4	Y	11819	10441	1			1378
						13001	9									
12	31527 X	21762	-0-	-9765	-0-	6	1	5578	3	Y	10997	11522	1			853
						4081	4	12097	9							

TOTAL GAS PROD: 308,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,760

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	57090	-0-	57090	1074853	87	1	52084	3	N	4039	4193	1			532
						476	4	4443	9							
02	SHUT IN	49914	-0-	49914	1124767	84	1	45985	3	N	3495	3241	1			786
						3845	9									
03	SHUT IN	57174	-0-	57174	1181941	93	1	52943	3	N	3762	4006	1			542
						4138	9									
04	1236434 X	54493	-0-	-1181941	-0-	90	1	50323	3	N	3709	3403	1			848
						4080	9									
05	156116 X	74786	-0-	-81330	-0-	93	1	69824	3	N	4426	4492	1			782
						4869	9									
06	151080 X	63632	-0-	-87448	-0-	90	1	59199	3	N	3948	4078	1			652
						4343	9									
07	156116 X	63093	-0-	-93023	-0-	93	1	58538	3	N	3802	3521	1			933
						280	4	4182	9							
08	156116 X	59872	-0-	-96244	-0-	93	1	55546	3	N	3566	3703	1	53	8	743
						310	4	3923	9							
09	151080 X	48487	-0-	-102593	-0-	57	1	44879	3	N	2983	3022	1			704
						270	4	3281	9							
10	156116 X	56383	-0-	-99733	-0-	52255	3	310	4	N	3471	3246	1			929
						3818	9									
11	151080 X	50573	-0-	-100507	-0-	46809	3	290	4	N	3158	3082	1			1005
						3474	9									
12	63085 X	52405	-0-	-10680	-0-	48200	3	310	4	N	3541	2933	1			1613
						3895	9									

TOTAL GAS PROD: 687,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,900

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	SHUT IN	75748	-0-	75748	740493	93	1	66711	3	N	4625	5015	1			849
						3856	4	5088	9							
02	SHUT IN	60638	-0-	60638	801131	84	1	56432	3	N	3747	3708	1			888
						4122	9									
03	SHUT IN	62732	-0-	62732	863863	93	1	58434	3	N	3823	3749	1			962
						4205	9									
04	SHUT IN	53114	-0-	53114	916977	90	1	49258	3	N	3424	3885	1			501
						3766	9									
05	969417 X	52440	-0-	-916977	-0-	93	1	48966	3	N	3074	2752	1			823
						3381	9									
06	154920 X	48005	-0-	-106915	-0-	90	1	44809	3	N	2824	2903	1			744
						3106	9									
07	160084 X	46177	-0-	-113907	-0-	93	1	43094	3	N	2714	3030	1			428
						5	4	2985	9							
08	160084 X	38776	-0-	-121308	-0-	90	1	34657	3	N	3047	2687	1	44	8	744
						677	4	3352	9							
09	154920 X	37564	-0-	-117356	-0-	90	1	34908	3	N	2060	2138	1			666
						300	4	2266	9							
10	160084 X	36381	-0-	-123703	-0-	93	1	33570	3	N	2189	2127	1			728
						310	4	2408	9							
11	48000 X	13539	-0-	-34461	-0-	69	1	11503	3	N	1579	1286	1			1021
						230	4	1737	9							
12	46190 X	4428	-0-	-41762	-0-	27	1	1591	3	N	2218	2049	1			1190
						370	4	2440	9							

TOTAL GAS PROD: 529,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	45881	-0-	45881	291011	465	1	40563	3	N	3469	3186	1			900
						1037	4	3816	9							
02	SHUT IN	24025	-0-	24025	315036	225	1	22000	3	N	1605	1925	1			580
						34	4	1766	9							
03	SHUT IN	42474	-0-	42474	357510	414	1	38526	3	N	2976	2692	1			864
						260	4	3274	9							
04	SHUT IN	36451	-0-	36451	393961	450	1	32785	3	N	2651	2509	1			1006
						300	4	2916	9							
05	427466 X	33505	-0-	-393961	-0-	465	1	30053	3	N	2434	2496	1			944
						310	4	2677	9							
06	105900 X	30259	-0-	-75641	-0-	435	1	27209	3	N	2114	2291	1			767
						290	4	2325	9							
07	109430 X	37204	-0-	-72226	-0-	465	1	33716	3	N	2466	2684	1			549
						310	4	2713	9							
08	109430 X	46376	-0-	-63054	-0-	465	1	42685	3	N	2651	2690	1	40	8	470
						310	4	2916	9							
09	105900 X	39046	-0-	-66854	-0-	450	1	36082	3	N	2135	2120	1			485
						165	4	2349	9							
10	109430 X	25165	-0-	-84265	-0-	465	1	22471	3	N	1885	1922	1			448
						155	4	2074	9							
11	105900 X	17417	-0-	-88483	-0-	450	1	15222	3	N	1450	1308	1			590
						150	4	1595	9							
12	46376 X	21098	-0-	-25278	-0-	465	1	18501	3	N	1797	1502	1			885
						155	4	1977	9							

TOTAL GAS PROD: 398,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,633

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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	SHUT IN	31831	-0-	31831	253248	31176	3	63	4	N	538	766	1			369
						592	9									
02	SHUT IN	12666	-0-	12666	265914	12372	3	22	4	N	247					616
						272	9									
03	SHUT IN	15881	-0-	15881	281795	15646	3	12	4	N	203					819
						223	9									
04	SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	24026	3	406	9	N	369	574	1			614
05	337684 X	31457	-0-	-306227	-0-	420	1	30391	3	N	508	752	1			370
						87	4	559	9							
06	100560 X	43382	-0-	-57178	-0-	435	1	42300	3	N	480	380	1			470
						119	4	528	9							
07	103912 X	32278	-0-	-71634	-0-	465	1	31328	3	N	328	564	1			234
						124	4	361	9							
08	103912 X	25712	-0-	-78200	-0-	465	1	24776	3	N	315	179	1			370
						124	4	347	9							
09	100560 X	20436	-0-	-80124	-0-	360	1	19364	3	N	209					579
						482	4	230	9							
10	103912 X	22330	-0-	-81582	-0-	465	1	21065	3	N	251	193	1			637
						524	4	276	9							
11	100560 X	15317	-0-	-85243	-0-	420	1	14534	3	N	208	574	1			271
						134	4	229	9							
12	103912 X	16863	-0-	-87049	-0-	465	1	7558	3	N	222					493
						8596	4	244	9							

TOTAL GAS PROD: 292,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

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	0	120213	-0-	120213	420565	60	1	111079	3	N	8067	7334	1			1507
						200	4	8874	9							
02	0	100127	-0-	100127	520692	30	1	91958	3	N	7190	7683	1			1014
						230	4	7909	9							
03	620200 X	99508	-0-	-520692	-0-	90	1	91371	3	N	7043	7492	1			565
						300	4	7747	9							
04	197130 X	81875	-0-	-115255	-0-	90	1	75146	3	N	5763	5571	1			757
						300	4	6339	9							
05	203701 X	82129	-0-	-121572	-0-	93	1	75533	3	N	5630	5980	1			407
						310	4	6193	9							
06	197130 X	73461	-0-	-123669	-0-	87	1	67630	3	N	4958	4793	1			572
						290	4	5454	9							
07	203701 X	68149	-0-	-135552	-0-	93	1	62642	3	N	4640	4557	1			655
						310	4	5104	9							
08	203701 X	65893	-0-	-137808	-0-	93	1	60460	3	N	4400	4338	1			717
						500	4	4840	9							
09	197130 X	47450	-0-	-149680	-0-	78	1	43194	3	N	3562	3827	1			452
						260	4	3918	9							
10	82119 X	54298	-0-	-27821	-0-	93	1	49716	3	N	3799	2679	1			1572
						310	4	4179	9							
11	73470 X	50632	-0-	-22838	-0-	90	1	46269	3	N	3612	4531	1			653
						300	4	3973	9							
12	68138 X	51083	-0-	-17055	-0-	93	1	46819	3	N	3510	2758	1			1405
						310	4	3861	9							

TOTAL GAS PROD: 894,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,174

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	0		118103	-0-	118103	151556	78	1	108551	3	N	8613	10094	1			981
							9474	9									
02	0		67589	-0-	67589	219145	42	1	61025	3	N	5918	6049	1			850
							12	4	6510	9							
03	0		92556	-0-	92556	311701	90	1	82556	3	N	8769	9225	1			394
							264	4	9646	9							
04	0		86417	-0-	86417	398118	90	1	77795	3	N	7484	7542	1			336
							300	4	8232	9							
05	476187	X	78069	-0-	-398118	-0-	93	1	69901	3	N	7059	6365	1			1030
							310	4	7765	9							
06	129690	X	70680	-0-	-59010	-0-	87	1	63768	3	N	5941	6083	1			888
							290	4	6535	9							
07	134013	X	60236	-0-	-73777	-0-	93	1	53513	3	N	5745	5534	1			1099
							310	4	6320	9							
08	134013	X	61055	-0-	-72958	-0-	93	1	55029	3	N	5112	5870	1			341
							310	4	5623	9							
09	129690	X	45679	-0-	-84011	-0-	117	1	40485	3	N	4361	4427	1			275
							280	4	4797	9							
10	134013	X	49405	-0-	-84608	-0-	186	1	43994	3	N	4468	4022	1			721
							310	4	4915	9							
11	71820	X	30570	-0-	-41250	-0-	180	1	26254	3	N	3487	3522	1			686
							300	4	3836	9							
12	61070	X	25483	-0-	-35587	-0-	84	1	21549	3	N	3373	3212	1			847
							140	4	3710	9							

TOTAL GAS PROD: 785,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,330

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
03	0		47919	-0-	47919	47919	63	1	34814	3	N	11738	10465	1			1311
							130	4	12912	9							
04	0		79112	-0-	79112	127031	90	1	58544	3	N	18344	18476	1			1179
							300	4	20178	9							
05	0		66874	-0-	66874	193905	93	1	47952	3	N	14592	14667	1			1104
							2778	4	16051	9							
06	0		59127	-0-	59127	253032	87	1	43964	3	N	12955	12920	1			1139
							825	4	14251	9							
07	305011	X	51979	-0-	-253032	-0-	90	1	37338	3	N	11758	11320	1			1577
							1617	4	12934	9							
08	44117	X	44117	-0-	-0-	-0-	93	1	32191	3	N	9430	10859	1			148
							1460	4	10373	9							
09	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	87	1	24262	3	N	7552	7191	1			509
							1946	4	8307	9							
10	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	93	1	23227	3	N	7433	7072	1			870
							882	4	8176	9							
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	39	1	10280	3	N	3162	3712	1			320
							223	4	3478	9							
*12	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	87	1	16039	3	N	6005	5328	1			997
							1545	4	6606	9							

TOTAL GAS PROD: 454,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,007

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
03	0		6512	-0-	6512	6512	5104	4	1408	9	Y	1280	1124	1			156
04	0		62906	-0-	62906	69418	66	1	46414	3	Y	14586	13455	1			1287
							381	4	16045	9							
05	0		111666	-0-	111666	181084	93	1	82550	3	Y	23982	24383	1			886
							2643	4	26380	9							
06	0	W	105148	-0-	105148	286232	90	1	76039	3	Y	22236	21441	1			1681
							4559	4	24460	9							
07	0	W	88418	-0-	88418	374650	93	1	64718	3	Y	18077	19272	1			486
							3722	4	19885	9							
08	0	W	82906	-0-	82906	457556	156	1	60324	3	Y	17738	16892	1			846
							2914	4	19512	9							
09	0	W	64205	-0-	64205	521761	261	1	48269	3	Y	13260	13256	1			850
							1089	4	14586	9							
10	0	W	60870	-0-	60870	582631	423	1	45839	3	Y	13236	13157	1			929
							48	4	14560	9							
11	0	W	22417	-0-	22417	605048	228	1	16149	3	Y	119	1034	1			14
							5909	4	131	9							
12	0	W	26886	-0-	26886	631934	234	1	23175	3	Y	123	127	1			10
							3342	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 631,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,637

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
04	0		8984	-0-	8984	8984	1519	3	5034	4	N	2210					2210
							2431	9									
05	0		61681	-0-	61681	70665	84	1	40126	3	N	17498	18165	1			1543
							2223	4	19248	9							
06	0		35225	-0-	35225	105890	90	1	22014	3	N	11557	11740	1			1360
							408	4	12713	9							
07	0		36781	-0-	36781	142671	93	1	21983	3	N	11122	12177	1			305
							2471	4	12234	9							
*08	189456	X	46785	-0-	-142671	-0-	93	1	30068	3	N	11708	11290	1	207	8	516
							3745	4	12879	9							
*09	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	90	1	16763	3	N	9671	9874	1			313
							3560	4	10638	9							
*10	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	93	1	24983	3	N	8363	8332	1			344
							1352	4	9199	9							
11	27810	X	25209	-0-	-2601	-0-	90	1	16789	3	N	6832	6425	1			751
							815	4	7515	9							
12	28737	X	27330	-0-	-1407	-0-	93	1	18011	3	N	7748	7788	1			711
							703	4	8523	9							

TOTAL GAS PROD: 308,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,709

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	96689	X	95473	-0-	-1216	-0-	90017	2	5456	9	N	4960	4711	1			674
02	118020	X	67379	-0-	-50641	-0-	63878	2	3501	9	N	3183	3632	1			225
03	130665	X	83548	-0-	-47117	-0-	79224	2	4324	9	N	3931	3763	1			393
04	150870	X	47069	-0-	-103801	-0-	44977	2	2092	9	N	1902	2146	1			149
05	155899	X	1411	-0-	-154488	-0-	1365	2	46	9	N	42	102	1			89
06	92400	X	28621	-0-	-63779	-0-	27364	2	1257	9	N	1143	1004	1			228
07	83545	X	7050	-0-	-76495	-0-	4200	2	2850	9	N	2591	2819	1			-0-
08	110538	X	110538	-0-	-0-	-0-	107294	2	3244	9	N	2949	2595	1			354
09	100126	X	100126	-0-	-0-	-0-	96752	2	3374	9	N	3067	3028	1			393
10	88913	X	88913	-0-	-0-	-0-	86194	2	2719	9	N	2472	2639	1			226
11	77463	X	77463	-0-	-0-	-0-	75242	2	2221	9	N	2019	2100	1			145
12	109058	X	58889	-0-	-50169	-0-	56779	2	2110	9	N	1918	1767	1			296

TOTAL GAS PROD: 766,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,177

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	160	1	168	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	167	1	215	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	156	1	206	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	169	1	185	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	174	1	212	2	N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	178	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	48	1	2744	3	N	251	40	0	182	1	343
							276	9									
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	52	1	2070	3	N	156	7	0	183	1	309
							172	9									
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	3	N	115	2	0	182	1	240
							127	9									
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1088	3	N	140	7	0	188	1	185
							154	9									
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1057	3	122	9	N	111	13	0			283
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2423	3	222	9	N	202	6	0	177	1	302
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3044	3	251	9	N	228	2	0	181	1	347
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2026	3	173	9	N	157	3	0	179	1	322
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	922	3	83	9	N	75	1	0	176	1	220
10	465	X	75	-0-	-390	-0-	40	3	35	9	N	32	2	0			250
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					250
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 18,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16585 X	14725	-0-	-1860	-0-	13688	3	1037	9	N	943	161	0	741	1	704
												11	8			
*02	14980 X	11639	-0-	-3341	-0-	10625	3	1014	9	N	922	32	0	1273	1	309
												12	8			
*03	16306 X	13134	-0-	-3172	-0-	12236	3	898	9	N	816	13	0	700	1	412
04	13860 X	11709	-0-	-2151	-0-	10908	3	801	9	N	728	40	0	364	1	736
05	14260 X	11024	-0-	-3236	-0-	10157	3	867	9	N	788	92	0	894	1	519
												19	8			
06	13830 X	9164	-0-	-4666	-0-	8540	3	624	9	N	567	31	0	530	1	524
												1	8			
07	12524 X	11605	-0-	-919	-0-	10893	3	712	9	N	647	7	0	714	1	450
08	DLQ G-10	11439	-0-	11439	11439	10747	3	692	9	N	629	11	0	543	1	524
												1	8			
09	DLQ G-10	11047	-0-	11047	22486	10323	3	724	9	N	658	4	0	718	1	424
												36	8			
10	DLQ G-10	9549	-0-	9549	32035	8889	3	660	9	N	600	12	0	547	1	460
												5	8			
11	DLQ G-10	9892	-0-	9892	41927	9034	3	858	9	N	780	15	0	537	1	687
												1	8			
*12	50633 X	8706	-0-	-41927	-0-	8110	3	596	9	N	542	5	0	305	1	916
												3	8			

TOTAL GAS PROD: 133,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,620

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

*01	14756 X	8890	-0-	-5866	-0-	44	1	7590	3	N	1142	92	0	1058	1	630
						1256	9					14	8			
*02	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	56	1	7587	3	N	1122	21	0	1287	1	432
						1234	9					12	8			
*03	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	62	1	12027	3	N	1361	15	0	725	1	1053
						1497	9									
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	2	1	8288	3	N	1069	32	0	1618	1	472
						1176	9									
05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	7981	3	1232	9	N	1120	80	0	1078	1	434
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6228	3	961	9	N	874	26	0	714	1	568
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	7726	3	1037	9	N	943	5	0	1111	1	395
08	8556 X	8108	-0-	-448	-0-	7133	3	975	9	N	886	9	0	960	1	312
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	8618	3	1056	9	N	960	4	0	573	1	682
												13	8			
10	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8266	1	743	9	N	675	11	0	969	1	374
												3	8			
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	7228	3	1256	9	N	1142	14	0	744	1	757
												1	8			
*12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	9313	3	1047	9	N	952	7	0	781	1	921

TOTAL GAS PROD: 111,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,246

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3796	-0-	3796	7237	3412	3	384	9	N	349					349
02	SHUT IN	23714	-0-	23714	30951	22413	3	1301	9	N	1183	1080	1			452
03	0 W	35581	-0-	35581	66532	33590	3	1991	9	N	1810	1903	1			359
04	105627 X	39095	-0-	-66532	-0-	37491	3	1604	9	N	1458	1274	1			543
05	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	33999	3	958	9	N	871	893	1			521
06	39065 X	39065	-0-	-0-	-0-	38247	3	818	9	N	744	950	1	1	8	314
07	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	32914	3	810	9	N	736	731	1			319
08	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	29842	3	684	9	N	622	724	1			217
09	24180 X	18607	-0-	-5573	-0-	18192	3	415	9	N	377	177	1	8	8	409
10	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	24601	3	568	9	N	516	736	1	5	8	184
11	24180 X	15561	-0-	-8619	-0-	15190	3	371	9	N	337	2	8			519
12	24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: 299,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,003

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19592	X	3243	-0-	-16349	-0-	2579	3	664	9	N	604	49	0	536	1	237
													2	8			
*02	17696	X	1814	-0-	-15882	-0-	1605	3	209	9	N	190	8	0	179	1	240
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	4621	3	1096	9	N	996	7	0	902	1	327
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3141	3	835	9	N	759	15	0	715	1	355
													1	8			
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	42	0	892	1	265
													8	8			
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	702	1	149
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1874	3	463	9	N	421	2	0	343	1	225
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3334	3	865	9	N	786	4	0	530	1	477
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3228	3	772	9	N	702	2	0	882	1	292
													3	8			
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	2776	3	739	9	N	672	5	0	699	1	260
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1908	3	611	9	N	555	5	0	358	1	452
*12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	1821	3	562	9	N	511	2	0	531	1	430

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,649

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	25606	X	5278	-0-	-20328	-0-	40	1	3425	3	N	1648	73	0	1622	1	358
							1813	9					19	8			
*02	23128	X	6116	-0-	-17012	-0-	52	1	4811	3	N	1139	16	0	717	1	744
							1253	9					20	8			
*03	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	62	1	9875	3	N	1478	18	0	1603	1	601
							1626	9									
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	60	1	11763	3	N	1239	48	0	1242	1	550
							1363	9									
05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	60	1	8345	3	N	1351	125	0	1239	1	537
							1486	9									
06	8820	X	5804	-0-	-3016	-0-	58	1	4691	3	N	959	48	0	1049	1	399
							1055	9									
07	9114	X	1749	-0-	-7365	-0-	58	1	613	3	N	980	15	0	882	1	482
							1078	9									
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	1173	23	0	1043	1	589
							1290	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	3	N	1476	13	0	1602	1	439
							1624	9					11	8			
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	20	1	1351	3	N	1335	27	0	1235	1	509
							1469	9					3	8			
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	740	3	900	9	N	818	27	0	343	1	956
													1	8			
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	1589	3	947	9	N	861	1068	1			749

TOTAL GAS PROD: 66,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,457

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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	0	W	3080	-0-	3080	51199	48	1	2744	3	N	262	20	0	195	1	217
							288	9					5	8			
*02	0	W	1821	-0-	1821	53020	46	1	1567	3	N	189	4	0	163	1	235
							208	9					4	8			
*03	0	W	1947	-0-	1947	54967	58	1	1694	3	N	177	1	0	182	1	229
							195	9									
04	0	W	1804	-0-	1804	56771	2	1	1636	3	N	151	3	0	180	1	197
							166	9									
05	0	W	2407	-0-	2407	59178	2146	3	261	9	N	237	11	0	174	1	249
06	0	W	1357	-0-	1357	60535	1238	3	119	9	N	108	3	0	177	1	177
07	0	W	1299	-0-	1299	61834	1150	3	149	9	N	135	1	0	181	1	130
*08	62829	X	995	-0-	-61834	-0-	890	3	105	9	N	95	1	0			224
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1130	3	92	9	N	84	180	1	5	8	123
10	1302	N	899	-0-	-403	-0-	816	3	83	9	N	75	1	0			197
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1602	3	189	9	N	172	2	0			367
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1256	3	122	9	N	111	187	1			291

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

*01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	12555	3	1986	9	N	1805	201	0	1301	1	842
													27	8			
*02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	9519	3	1221	9	N	1110	42	0	1466	1	428
													16	8			
*03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	11048	3	1656	9	N	1505	18	0	1221	1	694
04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50	0	1438	1	595
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	1634	1	282
													25	8			
06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	41	0	1056	1	434
													1	8			
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	8919	3	1327	9	N	1206	8	0	975	1	657
08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	9404	3	1333	9	N	1212	14	0	1426	1	429
09	10050	X	9965	-0-	-85	-0-	8691	3	1274	9	N	1158	5	0	1096	1	482
													4	8			
10	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	8395	3	1268	9	N	1153	15	0	1261	1	349
													10	8			
11	10050	X	8274	-0-	-1776	-0-	7133	3	1141	9	N	1037	18	0	565	1	801
													2	8			
12	10385	X	8720	-0-	-1665	-0-	7619	3	1101	9	N	1001	7	0	1280	1	512
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 127,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9951 X	8430	-0-	-1521	-0-	7187	3	1243	9	N	1130	108	0	1324	1	445
												25	8			
*02	DLQ G-10	8550	-0-	8550	8550	7452	3	1098	9	N	998	25	0	739	1	663
												16	8			
*03	DLQ G-10	10728	-0-	10728	19278	9505	3	1223	9	N	1112	15	0	1400	1	360
*04	26022 X	6744	-0-	-19278	-0-	5739	3	1005	9	N	914	46	0	905	1	323
05	9083 X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159	0	886	1	363
06	9570 X	8535	-0-	-1035	-0-	7337	3	1198	9	N	1089	71	0	893	1	488
07	9889 X	9404	-0-	-485	-0-	8335	3	1069	9	N	972	17	0	1077	1	366
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	6952	3	939	9	N	854	27	0	533	1	660
09	5310 X	4590	-0-	-720	-0-	3776	3	814	9	N	740	9	0	1051	1	340
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	4768	3	901	9	N	819	30	0	723	1	406
11	5310 X	2873	-0-	-2437	-0-	2191	3	682	9	N	620	29	0	533	1	464
12	5487 X	2905	-0-	-2582	-0-	2232	3	673	9	N	612	380	1			696

TOTAL GAS PROD: 81,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,945

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

*01	69440 X	34164	-0-	-35276	-0-	31790	3	2374	9	N	2158	332	0	1844	1	576
												51	8			
*02	62720 X	26911	-0-	-35809	-0-	25350	3	1561	9	N	1419	63	0	1242	1	639
												51	8			
*03	31794 X	31794	-0-	-0-	-0-	30230	3	1564	9	N	1422	29	0	1507	1	525
04	33232 X	33232	-0-	-0-	-0-	31650	3	1582	9	N	1438	88	0	1270	1	605
05	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	25406	3	1595	9	N	1450	201	0	1412	1	397
												45	8			
06	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	31069	3	1474	9	N	1340	73	0	1419	1	243
												2	8			
07	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	31035	3	1451	9	N	1319	16	0	1006	1	540
08	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	30029	3	1454	9	N	1322	26	0	1240	1	596
09	29970 X	17800	-0-	-12170	-0-	16947	3	853	9	N	775	6	0	538	1	823
												4	8			
10	30969 X	25589	-0-	-5380	-0-	25440	3	149	9	N	135	27	0	1442	1	373
												16	8			
11	29970 X	20244	-0-	-9726	-0-	19308	3	936	9	N	851	31	0	739	1	450
												4	8			
12	30969 X	25522	-0-	-5447	-0-	24411	3	1111	9	N	1010	13	0	852	1	586
												9	8			

TOTAL GAS PROD: 338,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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	58156 X	11544	-0-	-46612	-0-	9959	3	1585	9	Y	1441	191	0	1250	1	394
												35	8			
*02	52528 X	15046	-0-	-37482	-0-	13833	3	1213	9	Y	1103	38	0	917	1	502
												40	8			
*03	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	18800	3	1795	9	Y	1632	30	0	1500	1	604
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14497	3	1416	9	Y	1287	67	0	1277	1	547
05	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	14694	3	1581	9	Y	1437	182	0	1357	1	399
												46	8			
06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14624	3	1203	9	Y	1094	69	0	1227	1	196
												1	8			
07	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	18317	3	1178	9	Y	1071	16	0	814	1	437
08	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	16911	3	994	9	Y	904	25	0	912	1	404
09	12660 X	10616	-0-	-2044	-0-	10063	3	553	9	Y	503	6	0	365	1	534
												2	8			
10	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	15893	3	1008	9	Y	916	27	0	1079	1	328
												16	8			
11	12660 X	12185	-0-	-475	-0-	11414	3	771	9	Y	701	31	0	627	1	368
												3	8			
*12	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13902	3	961	9	Y	874	13	0	714	1	506
												9	8			

TOTAL GAS PROD: 187,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,963

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

*01	130593 X	23434	-0-	-107159	-0-	48	1	22558	3	N	753	354	0	362	1	329
						828	9					72	8			
*02	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	40	1	17463	3	N	424	74	0	197	1	412
						466	9					70	8			
*03	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	50	1	22687	3	N	403	35	0	186	1	594
						443	9									
04	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	2	1	24211	3	N	390	107	0	536	1	341
						429	9									
05	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	21044	3	469	9	N	426	266	0	188	1	313
06	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	19934	3	195	9	N	177	93	0	315	1	82
07	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19926	3	173	9	N	157	17	0			222
08	21762 X	16955	-0-	-4807	-0-	16806	3	149	9	N	135	31	0	191	1	135
09	21060 X	15373	-0-	-5687	-0-	15221	3	152	9	N	138	9	0	25	8	239
10	21514 X	15579	-0-	-5935	-0-	15381	3	198	9	N	180	31	0	179	1	205
												4	8			
11	20130 X	15420	-0-	-4710	-0-	15246	3	174	9	N	158	39	0	4	8	320
12	20088 X	15858	-0-	-4230	-0-	15727	3	131	9	N	119	13	0			426

TOTAL GAS PROD: 230,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42997 X	5353	-0-	-37644	-0-	4718	3	635	9	Y	577	114	0	544	1	146
												13	8			
*02	38836 X	14139	-0-	-24697	-0-	13290	3	849	9	Y	772	23	0	514	1	353
												28	8			
*03	42997 X	18886	-0-	-24111	-0-	17485	3	1401	9	Y	1274	27	0	1130	1	470
04	41610 X	18108	-0-	-23502	-0-	16939	3	1169	9	Y	1063	64	0	1021	1	448
05	42997 X	15228	-0-	-27769	-0-	13841	3	1387	9	Y	1261	171	0	1149	1	345
												44	8			
06	41610 X	15977	-0-	-25633	-0-	14742	3	1235	9	Y	1123	64	0	1199	1	203
												2	8			
07	42997 X	18116	-0-	-24881	-0-	17019	3	1097	9	Y	997	15	0	778	1	407
08	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	16923	3	884	9	Y	804	24	0	828	1	359
09	13350 X	10731	-0-	-2619	-0-	10214	3	517	9	Y	470	6	0	324	1	497
												2	8			
10	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15470	3	1236	9	Y	1124	26	0	1172	1	407
												16	8			
11	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	15193	3	882	9	Y	802	35	0	749	1	421
												4	8			
*12	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	14808	3	945	9	Y	859	14	0	760	1	494
												12	8			

TOTAL GAS PROD: 182,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,126

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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	36146	X	8385	-0-	-27761	-0-	46	1	6566	3	N	1612	114	0	940	1	636
							1773	9					16	8			
*02	32648	X	7471	-0-	-25177	-0-	50	1	5952	3	N	1335	24	0	1448	1	483
							1469	9					16	8			
*03	10695	X	9890	-0-	-805	-0-	62	1	8238	3	N	1445	14	0	1287	1	627
							1590	9									
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	2	1	14163	3	N	1317	52	0	1304	1	588
							1449	9									
05	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	2	1	13602	3	N	1347	164	0	1441	1	330
							1482	9									
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	1045	66	0	711	1	598
07	16120	X	1751	-0-	-14369	-0-	62	1	710	3	N	890	15	0	1246	1	227
							979	9									
08	9331	X	2374	-0-	-6957	-0-	62	1	1301	3	N	866	25	0	731	1	337
							58	4	953	9							
09	9030	X	2665	-0-	-6365	-0-	60	1	1644	3	N	819	11	0	733	1	407
							60	4	901	9			5	8			
10	9331	X	4599	-0-	-4732	-0-	20	1	3217	3	N	1220	31	0	1106	1	488
							20	4	1342	9			2	8			
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3720	3	944	9	N	858	34	0	547	1	765
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2271	3	1117	9	N	1015	1285	1			495

TOTAL GAS PROD: 75,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,769

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39587	X	185	-0-	-39402	-0-	8	1	116	3	N	55	3	0			287
							61	9									
*02	35756	X	434	-0-	-35322	-0-	8	1	396	3	N	27					314
							30	9									
*03	39587	X	5130	-0-	-34457	-0-	52	1	5067	3	N	10	4	0			320
							11	9									
04	38310	X	1267	-0-	-37043	-0-	2	1	1250	3	N	14	3	0			331
							15	9									
05	39587	X	756	-0-	-38831	-0-	717	3	39	9	N	35	5	0			361
06	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	28	1	0	180	1	208
07	39587	X	75	-0-	-39512	-0-	73	3	2	9	N	2					210
08	1178	X	54	-0-	-1124	-0-	53	3	1	9	N	1	1	0			210
09	1140	X	63	-0-	-1077	-0-	56	3	7	9	N	6					216
10	1178	X	152	-0-	-1026	-0-	106	3	46	9	N	42					258
11	1140	X	114	-0-	-1026	-0-	93	3	21	9	N	19					277
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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	SHUT IN	8635	-0-	8635	210160	46	1	6852	3	N	818	107	0	914	1	360
						837	4	900	9			38	8			
*02	216163 X	6003	-0-	-210160	-0-	30	1	5409	3	N	513	22	0	16	8	835
						564	9									
*03	42687 X	8080	-0-	-34607	-0-	62	1	7138	3	N	800	19	0	731	1	885
						880	9									
04	41310 X	12547	-0-	-28763	-0-	2	1	11815	3	N	664	45	0	895	1	609
						730	9									
05	42687 X	11032	-0-	-31655	-0-	10264	3	768	9	N	698	122	0	532	1	653
06	41310 X	12209	-0-	-29101	-0-	2	1	11559	3	N	589	47	0	711	1	484
						648	9									
07	42687 X	4971	-0-	-37716	-0-	62	1	4295	3	N	558	10	0	346	1	686
						614	9									
08	13392 X	7979	-0-	-5413	-0-	62	1	7244	3	N	612	18	0	715	1	565
						673	9									
09	12540 X	5564	-0-	-6976	-0-	60	1	4828	3	N	565	6	0	536	1	557
						54	4	622	9			31	8			
10	12617 X	5521	-0-	-7096	-0-	56	1	4875	3	N	518	17	0	345	1	710
						20	4	570	9			3	8			
11	12210 X	4004	-0-	-8206	-0-	38	1	3722	3	N	222	16	0			916
						244	9									
12	7564 X	1798	-0-	-5766	-0-	22	1	1624	3	N	138	2	0	531	1	521
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 88,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,695

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	3	3	0		369
*02	18743 X	-0-	-0-	-18743	-0-					N	-0-				369
*03	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				369
04	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-				369
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				369
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-				369
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				369
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				369
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				369
10	T. A.	4051	-0-	4051	4051	4051	3			N	-0-				369
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-				369
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4051					N	NO RPT				369

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

*01	SHUT IN	52250	-0-	52250	256586	47442	3	4808	9	N	4371	4651	1		571
*02	SHUT IN	61195	-0-	61195	317781	56391	3	4804	9	N	4367	4243	1		695
*03	SHUT IN	48177	-0-	48177	365958	44728	3	3449	9	N	3135	3569	1		261
04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	420865	51002	3	3905	9	N	3550	3364	1		447
*05	457724 X	36859	-0-	-420865	-0-	33903	3	2956	9	N	2687	2840	1		294
06	95310 X	32163	-0-	-63147	-0-	29884	3	2279	9	N	2072	2221	1		145
07	98487 X	32313	-0-	-66174	-0-	29884	3	2429	9	N	2208	1897	1		456
08	98487 X	32931	-0-	-65556	-0-	30443	3	2488	9	N	2262	2477	1		241
09	95310 X	30298	-0-	-65012	-0-	28124	3	2174	9	N	1976	1538	1		679
10	98487 X	26890	-0-	-71597	-0-	24808	3	2082	9	N	1893	2293	1		279
11	95310 X	23661	-0-	-71649	-0-	21746	3	1915	9	N	1741	1630	1		390
12	98487 X	22272	-0-	-76215	-0-	20693	3	1579	9	N	1435	1436	1		389

TOTAL GAS PROD: 453,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,697

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6848	-0-	6848	115393	5414	3	1434	9	N	1304	85	0	1299	1	454
*02	SHUT IN	4269	-0-	4269	119662	2912	3	1357	9	N	1234	17	0	1111	1	548
												12	8			
*03	SHUT IN	5899	-0-	5899	125561	4649	3	1250	9	N	1136	7	0	1455	1	222
04	SHUT IN	5886	-0-	5886	131447	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	891	1	525
05	SHUT IN	5088	-0-	5088	136535	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	1074	1	559
												19	8			
06	SHUT IN	4478	-0-	4478	141013	3424	3	1054	9	N	958	16	0	1060	1	441
07	SHUT IN	4487	-0-	4487	145500	3412	3	1075	9	N	977	3	0	873	1	542
08	SHUT IN	1091	-0-	1091	146591	318	3	773	9	N	703	6	0	895	1	344
09	SHUT IN	1085	-0-	1085	147676	138	3	947	9	N	861	3	0	846	1	339
												17	8			
10	SHUT IN	664	-0-	664	148340	117	3	547	9	N	497	6	0	555	1	272
												3	8			
11	SHUT IN	980	-0-	980	149320	130	3	850	9	N	773	9	0	720	1	314
												2	8			
12	SHUT IN	1061	-0-	1061	150381	137	3	924	9	N	840	4	0	911	1	234
												5	8			

TOTAL GAS PROD: 41,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,674

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

*01	42036 X	8423	-0-	-33613	-0-	6914	3	1509	9	N	1372	107	0	1271	1	202
												6	8			
*02	37968 X	5671	-0-	-32297	-0-	4697	3	974	9	N	885	22	0	731	1	334
*03	42036 X	6357	-0-	-35679	-0-	5107	3	1250	9	N	1136	14	0	1057	1	399
04	40680 X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
												1	8			
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	1421	1	205
												13	8			
06	13590 X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	41	0	877	1	230
07	17422 X	5484	-0-	-11938	-0-	4475	3	1009	9	N	917	8	0	875	1	264
08	17422 X	5834	-0-	-11588	-0-	4783	3	1051	9	N	955	14	0	878	1	327
09	16860 X	5325	-0-	-11535	-0-	4350	3	975	9	N	886	5	0	1032	1	174
												2	8			
10	15841 X	5025	-0-	-10816	-0-	4051	3	974	9	N	885	17	0	704	1	338
11	11100 X	3745	-0-	-7355	-0-	2953	3	792	9	N	720	19	0	531	1	508
12	5487 X	3844	-0-	-1643	-0-	3022	3	822	9	N	747	7	0	707	1	541

TOTAL GAS PROD: 93,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,720

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

01	SHUT IN	1719	-0-	1719	5011	1702	4	17	9	N	15	372	1		138
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				138
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5011					N	2	140	1		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5011					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5011					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1H RRCID -> 273043 COMPL. DATE 03/01/2012 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1593	2	215	9	N	195	178	1		106
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1013	2	272	9	N	247	173	1		180
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1111	2	128	9	N	116	171	1		125
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1249	2	250	9	N	227	172	1		180
05	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1082	2	185	9	N	168	174	1		174
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	712	2	61	9	N	55	165	1		64
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	905	2	182	9	N	165				229
08	1271	N	994	-0-	-277	-0-	903	2	91	9	N	83	166	1		146
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903	2	66	9	N	60				206
10	1085	N	462	-0-	-623	-0-	429	2	33	9	N	30				236
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1336	2	331	9	N	301	344	1		193
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1365	2	157	9	N	143	173	1		163

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

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	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1695	3	11	9	N	10					18
02	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2409	3	18	9	N	16					34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3192	3	19	9	N	17	33	1			18
04	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3346	3	23	9	N	21					39
05	3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3354	3	22	9	N	20	33	1			26
06	3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	3504	3	25	9	N	23	17	1			32
07	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3637	3	23	9	N	21	34	1			19
08	3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	3750	3	26	9	N	24	16	1			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3540 N	3203	-0-	-337 B	-0-	3183	3	20	9	N	18	17	1			28
10	3658 N	3603	-0-	-55 B	-0-	3581	3	22	9	N	20	17	1			31
11	3660 N	3252	-0-	-408 B	-0-	3232	3	20	9	N	18	17	1			32
*12	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3347	3	20	9	N	18	17	1			33

TOTAL GAS PROD: 38,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5					9
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1			9
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					15
05	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			11
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			8
08	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			11
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
12	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	9300 X	3948	-0-	-5352	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
02	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2	N	-0-			-0-
03	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2	N	-0-			-0-
04	8730 X	8114	-0-	-616	-0-	8114	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	8730	-0-	-725	-0-	8730	2	N	-0-			-0-
06	9150 X	6398	-0-	-2752	-0-	6398	2	N	-0-			-0-
07	9455 X	8166	-0-	-1289	-0-	8166	2	N	-0-			-0-
08	9083 X	8342	-0-	-741	-0-	8342	2	N	-0-			-0-
09	8460 X	7941	-0-	-519	-0-	7941	2	N	-0-			-0-
10	8742 X	3209	-0-	-5533	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
11	8070 X	5304	-0-	-2766	-0-	5304	2	N	-0-			-0-
12	8339 X	7186	-0-	-1153	-0-	7186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,950 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	35185	X	31222	-0-	-3963	-0-	310	1	30912	2	N	-0-			-0-
02	31248	X	26201	-0-	-5047	-0-	268	1	25933	2	N	-0-			-0-
03	34596	X	30529	-0-	-4067	-0-	296	1	30233	2	N	-0-			-0-
04	33390	X	27190	-0-	-6200	-0-	287	1	26903	2	N	-0-			-0-
05	32271	X	24687	-0-	-7584	-0-	67	1	24620	2	N	-0-			-0-
06	30210	X	22404	-0-	-7806	-0-	22404	2			N	-0-			-0-
07	30535	X	27372	-0-	-3163	-0-	27372	2			N	-0-			-0-
08	30535	X	20973	-0-	-9562	-0-	20973	2			N	-0-			-0-
09	27180	X	24949	-0-	-2231	-0-	24949	2			N	-0-			-0-
10	27373	X	24602	-0-	-2771	-0-	24602	2			N	-0-			-0-
11	26490	X	18619	-0-	-7871	-0-	18619	2			N	-0-			-0-
12	27373	X	24980	-0-	-2393	-0-	270	1	24710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,728 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	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-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

01	3627	X	257	-0-	-3370	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
09	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-			-0-
10	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-			-0-
11	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
*12	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,075 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	17081 #	11834	-0-	-5247	-0-	87	1	11747	2	N	-0-			42
02	13625 R	13625	-0-	-0-	-0-	136	1	13489	2	N	-0-			42
03	12009 R	12009	-0-	-0-	-0-	286	1	11723	2	N	-0-			42
04	11460 #	11428	-0-	-32	-0-	252	1	11176	2	N	-0-			42
05	15097 #	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-			42
06	14610 #	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	2	N	-0-			42
07	15097 #	5256	-0-	-9841	-0-	29	1	5227	2	N	-0-			42
08	16127 R	16127	-0-	-0-	-0-	110	1	16017	2	N	-0-			42
09	12379 R	12379	-0-	-0-	-0-	126	1	12253	2	N	-0-			42
10	14491 R	14491	-0-	-0-	-0-	153	1	14338	2	N	-0-			42
11	15600 #	8824	-0-	-6776	-0-	119	1	8705	2	N	-0-			42
12	16120 #	4841	-0-	-11279	-0-	22	1	4819	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 130,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

01	296329 X	284515	-0-	-11814	-0-	676	1	283839	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	255400	-0-	255400	255400	1046	1	254354	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-			-0-
05	1087266 X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-			-0-
06	273240 X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-			-0-
07	282348 X	278602	-0-	-3746	-0-	278602	2			Y	-0-			-0-
08	281573 X	277670	-0-	-3903	-0-	437	1	277233	2	Y	-0-			-0-
09	271410 X	266363	-0-	-5047	-0-	266363	2			Y	-0-			-0-
10	277548 X	272944	-0-	-4604	-0-	272944	2			Y	-0-			-0-
11	266040 X	264534	-0-	-1506	-0-	264534	2			Y	-0-			-0-
12	274908 X	271168	-0-	-3740	-0-	271168	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	18724 X	18313	-0-	-411	-0-	44	1	18269	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16439	-0-	16439	16439	67	1	16372	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-			-0-
05	69041 X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-			-0-
06	17310 X	16985	-0-	-325	-0-	16985	2			Y	-0-			-0-
07	17887 X	17486	-0-	-401	-0-	17486	2			Y	-0-			-0-
08	17856 X	17488	-0-	-368	-0-	28	1	17460	2	Y	-0-			-0-
09	17160 X	17021	-0-	-139	-0-	17021	2			Y	-0-			-0-
10	17608 X	17554	-0-	-54	-0-	17554	2			Y	-0-			-0-
11	16980 X	16883	-0-	-97	-0-	16883	2			Y	-0-			-0-
12	17577 X	17392	-0-	-185	-0-	17392	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	155	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	152	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-			-0-
05	11780 X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-			-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-			-0-
07	3039 X	2907	-0-	-132	-0-	157	1	2750	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	152	1	2698	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	148	1	2572	2	N	-0-			-0-
10	2914 N	2786	-0-	-128	-0-	149	1	2637	2	N	-0-			-0-
11	2760 N	2631	-0-	-129	-0-	144	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2694	-0-	-127	-0-	149	1	2545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	5301 X	3324	-0-	-1977	-0-	8	1	3316	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	12	1	2938	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-			-0-
05	15841 X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-			-0-
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-			-0-
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-			-0-
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	9	1	5574	2	Y	-0-			-0-
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-			-0-
10	5547 X	5342	-0-	-205	-0-	5342	2			Y	-0-			-0-
11	5310 X	4408	-0-	-902	-0-	4408	2			Y	-0-			-0-
12	5487 X	4657	-0-	-830	-0-	4657	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	3	1	1397	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	5	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2374	5	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3655	3	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1700 N	1164	-0-	-536	3119	3	1	1161	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1148	-0-	-1852	1267	1148	2			N	-0-			-0-
07	2376 N	1109	-0-	-1267	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11	990 N	725	-0-	-265	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

01	620 N	563	-0-	-57	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	27	1	474	2	N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	32	1	569	2	N	-0-			-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	31	1	537	2	N	-0-			-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	32	1	542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	2	1	424	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	480	-0-	480	906	2	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1380	1	1	473	2	Y	-0-			-0-
05	1882 N	502	-0-	-1380	-0-	1	1	501	2	Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	Y	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	48	1	825	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	61	1	1128	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	55	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	51	1	870	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	780	-0-	-360	-0-	42	1	738	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-			-0-
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	40	1	708	2	N	-0-			-0-
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	37	1	650	2	N	-0-			-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-			-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	35	1	601	2	N	-0-			-0-
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	36	1	619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	19	1	8079	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6733	-0-	6733	6733	28	1	6705	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7173	-0-	7173	13906	32	1	7141	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6509	-0-	6509	20415	16	1	6493	2	Y	-0-			-0-
05	26598	X	6183	-0-	-20415	-0-	18	1	6165	2	Y	-0-			-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-			-0-
07	7037	X	5344	-0-	-1693	-0-	5344	2			Y	-0-			-0-
08	7037	X	5000	-0-	-2037	-0-	8	1	4992	2	Y	-0-			-0-
09	6510	X	4670	-0-	-1840	-0-	4670	2			Y	-0-			-0-
10	5228	X	4848	-0-	-380	-0-	4848	2			Y	-0-			-0-
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	4346	2			Y	-0-			-0-
12	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	4245	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	744 N	710	-0-	-34	-0-	2	1	708	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	632	-0-	632	632	3	1	629	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1310	3	1	675	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1952	2	1	640	2	Y	-0-			-0-
05	2554 N	602	-0-	-1952	-0-	2	1	600	2	Y	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	52	1	985	2	N	-0-			-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	57	1	965	2	N	-0-			-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	53	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	55	1	955	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	54	1	951	2	N	-0-			-0-
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	53	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	53	1	946	2	N	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	-0-			-0-
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	55	1	936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

01	899 N	870	-0-	-29	-0-	43	1	827	2	N	-0-			-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	42	1	733	2	N	-0-			-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	42	1	778	2	N	-0-			-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	2	N	-0-			-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	2	N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	N	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	44	1	765	2	N	-0-			-0-
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-			-0-
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	44	1	764	2	N	-0-			-0-
12	837 N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	16	10	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 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	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	64	1	1112	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2448	65	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3649	62	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1292	-0-	-1708	1941	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1196	-0-	-1804	137	65	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1216	-0-	-137	-0-	66	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	57	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	58	1	999	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	1	1	459	2	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	2	1	390	2	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	1	1	365	2	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	1	1	318	2	N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	52	1	910	2	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	50	1	856	2	N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		813	-0-	813	813	3	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		884	-0-	884	1697	4	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		840	-0-	840	2537	2	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	851	-0-	-2149	388	3	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1942	N	1554	-0-	-388	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	1	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	N	-0-			-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	-0-			-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	122	1	2174	2	N	-0-			-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	120	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	116	1	2048	2	N	-0-			-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	2	N	-0-			-0-
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	12	1	5070	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	18	1	4376	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4900	-0-	4900	9294	22	1	4878	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4646	-0-	4646	13940	11	1	4635	2	Y	-0-			-0-
05	18470	X	4530	-0-	-13940	-0-	13	1	4517	2	Y	-0-			-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-			-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-			-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	7	1	4228	2	Y	-0-			-0-
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-			-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-			-0-
11	4320	X	2956	-0-	-1364	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-
12	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	45	1	858	2	N	-0-			-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	45	1	771	2	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-			-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	44	1	817	2	N	-0-			-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	49	1	839	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-			-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-			-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	47	1	817	2	N	-0-			-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	2	N	-0-			-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	49	1	832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2821	X	2148	-0-	-673	-0-	5	1	2143	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1842	-0-	-510	-0-	8	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	9	1	1928	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	4	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	5	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1450	-0-	-440	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	1	1	699	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	569	-0-	-871	-0-	569	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	571	-0-	-514	-0-	571	2			N	-0-			-0-
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-			-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	12	1	4877	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4353	-0-	4353	4353	18	1	4335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4794	-0-	4794	9147	22	1	4772	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	13717	11	1	4559	2	Y	-0-			-0-
05	18315	X	4598	-0-	-13717	-0-	14	1	4584	2	Y	-0-			-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-			-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	7	1	4430	2	Y	-0-			-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-			-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-			-0-
11	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	2			Y	-0-			-0-
12	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	69	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	61	1	1053	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	68	1	1275	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	68	1	1240	2	N	-0-			-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	72	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	68	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	70	1	1241	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	70	1	1207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	121	1	2099	2	N	-0-			-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	124	1	2309	2	N	-0-			-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	N	-0-			-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	140	1	2385	2	N	-0-			-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-			-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	130	1	2270	2	N	-0-			-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	127	1	2265	2	N	-0-			-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	N	-0-			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	125	1	2222	2	N	-0-			-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-			-0-
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	21	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	22	1	1544	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3352	24	1	1762	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	5004	20	1	1632	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1563	-0-	-1437	3567	22	1	1541	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1435	-0-	-1565	2002	17	1	1418	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1348	-0-	-1752	250	17	1	1331	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	19	1	1343	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1135	-0-	-305	-0-	16	1	1119	2	Y	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	Y	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	3	1	1346	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	4	1	1092	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2374	6	1	1272	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3480	3	1	1103	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	935	-0-	-2065	1415	3	1	932	2	Y	-0-			-0-
06	2180 N	765	-0-	-1415	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
07	1147 N	593	-0-	-554	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
08	930 N	616	-0-	-314	-0-	1	1	615	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	486	-0-	-294	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	5	1	2035	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	7	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	3213	7	1	1568	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	4532	3	1	1316	2	Y	-0-			-0-
05	5766 X	1234	-0-	-4532	-0-	4	1	1230	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	13317	-0-	10317	10317	13317	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	15530	-0-	12430	22747	15530	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	15576	-0-	12476	35223	25	1	15551	2	Y	-0-			-0-
09	49977 X	14754	-0-	-35223	-0-	14754	2			Y	-0-			-0-
10	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			Y	-0-			-0-
11	14760 X	14308	-0-	-452	-0-	14308	2			Y	-0-			-0-
12	15252 X	14861	-0-	-391	-0-	14861	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	9	1	2203	2	N	-0-			-0-
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	11	1	2442	2	N	-0-			-0-
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	2	N	-0-			-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	7855	-0-	4855	4855	7855	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	8089	-0-	4989	9844	8089	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	8039	-0-	4939	14783	13	1	8026	2	N	-0-			-0-
09	22496 X	7713	-0-	-14783	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
10	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
*12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	775	N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	38	1	656	2	N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	37	1	685	2	N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	38	1	657	2	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	113	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	109	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	111	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	110	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	118	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	115	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	107	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	110	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	105	1	1800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	3	1	1432	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1782	-0-	1782	3278	8	1	1774	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	5049	4	1	1767	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1841	-0-	-1159	3890	5	1	1836	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1787	-0-	-1213	2677	1787	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1842	-0-	-1258	1419	1842	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1845	-0-	-1255	164	3	1	1842	2	Y	-0-			-0-
09	1929 N	1765	-0-	-164	-0-	1765	2			Y	-0-			-0-
10	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
11	1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	13	1	5411	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4823	-0-	-413	-0-	20	1	4803	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	24	1	5218	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	12	1	4994	2	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	15	1	5075	2	Y	-0-			-0-
06	5140	X	4802	-0-	-338	-0-	4802	2			Y	-0-			-0-
07	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			Y	-0-			-0-
08	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	7	1	4723	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	4314	-0-	-696	-0-	4314	2			Y	-0-			-0-
10	4654	X	4453	-0-	-201	-0-	4453	2			Y	-0-			-0-
11	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			Y	-0-			-0-
12	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	78	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	76	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	78	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	76	1	1390	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	84	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	79	1	1376	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	81	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	79	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	78	1	1348	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	76	1	1353	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	74	1	1283	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	78	1	1330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-			-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	886	-0-	886	886	4	1	882	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	870	-0-	870	1756	4	1	866	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	2562	2	1	804	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	837	-0-	-2163	399	2	1	835	2	Y	-0-			-0-
06	1065 N	666	-0-	-399	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	1	1	713	2	Y	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
10	796 N	547	-0-	-249	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
12	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	133	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2234	-0-	-6	-0-	122	1	2112	2	N	-0-			-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2419	2	N	-0-			-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	138	1	2340	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	91	1	1592	2	N	-0-			-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	N	-0-			-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2371	2	N	-0-			-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	133	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	130	1	2232	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	134	1	2303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	92	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	97	1	1690	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	90	1	1602	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	85	1	1468	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	87	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	82	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	84	1	1439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	13578	X	11728	-0-	-1850	-0-	28	1	11700	2	Y	-0-			-0-
02	12180	X	10471	-0-	-1709	-0-	43	1	10428	2	Y	-0-			-0-
03	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	52	1	11392	2	Y	-0-			-0-
04	11760	X	10740	-0-	-1020	-0-	26	1	10714	2	Y	-0-			-0-
05	11718	X	10679	-0-	-1039	-0-	31	1	10648	2	Y	-0-			-0-
06	11340	X	10034	-0-	-1306	-0-	10034	2			Y	-0-			-0-
07	11594	X	10005	-0-	-1589	-0-	10005	2			Y	-0-			-0-
08	11439	X	9800	-0-	-1639	-0-	15	1	9785	2	Y	-0-			-0-
09	10740	X	9206	-0-	-1534	-0-	9206	2			Y	-0-			-0-
10	10371	X	9381	-0-	-990	-0-	9381	2			Y	-0-			-0-
11	9900	X	8654	-0-	-1246	-0-	8654	2			Y	-0-			-0-
12	10013	X	8615	-0-	-1398	-0-	8615	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		161	-0-	161	304	1	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	449	145	2			Y	-0-			-0-
05	614	N	165	-0-	-449	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

01	837 N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	38	1	657	2	N	-0-			-0-
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	2	N	-0-			-0-
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	32	1	589	2	N	-0-			-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	43	1	723	2	N	-0-			-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	40	1	702	2	N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-			-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	37	1	660	2	N	-0-			-0-
09	750 N	637	-0-	-113	-0-	35	1	602	2	N	-0-			-0-
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	33	1	591	2	N	-0-			-0-
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	32	1	553	2	N	-0-			-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	233	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	361	128	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	130	-0-	-361	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	3	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	5	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	2524	6	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1143	-0-	1143	3667	3	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1117	-0-	-1883	1784	3	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	2802 N	1018	-0-	-1784	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1043	-0-	-427	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

01	310 N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

01	15624 X	14716	-0-	-908	-0-	732	1	13977	2	N	6					72
						7	9									
02	DLQ G-10	13090	-0-	13090	13090	714	1	12372	2	N	4					76
						4	9									
03	DLQ G-10	14441	-0-	14441	27531	735	1	13700	2	N	5					81
						6	9									
04	DLQ G-10	13803	-0-	13803	41334	712	1	13078	2	N	12	80	1			13
						13	9									
05	55462 X	14128	-0-	-41334	-0-	785	1	13337	2	N	5					18
						6	9									
06	14063 X	13451	-0-	-612	-0-	727	1	12720	2	N	4					22
						4	9									
07	14508 X	13787	-0-	-721	-0-	745	1	13036	2	N	5					27
						6	9									
08	14446 X	13631	-0-	-815	-0-	726	1	12902	2	N	3					30
						3	9									
09	13800 X	13075	-0-	-725	-0-	713	1	12356	2	N	5					35
						6	9									
10	13638 X	13334	-0-	-304	-0-	712	1	12616	2	N	5					40
						6	9									
11	13170 X	12813	-0-	-357	-0-	702	1	12103	2	N	7					47
						8	9									
12	13609 X	13111	-0-	-498	-0-	723	1	12385	2	N	3					50
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 163,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	50	1	952	2	N	-0-			-0-
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	48	1	823	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-			-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	47	1	861	2	N	-0-			-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	2	N	-0-			-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-			-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	49	1	844	2	N	-0-			-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	50	1	856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		247	-0-	247	247	1	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		280	-0-	280	527	1	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		273	-0-	273	800	1	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	1070	N	270	-0-	-800	-0-	1	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-			-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	N	-0-			-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	N	-0-			-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	24	1	409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	63	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	61	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	64	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	61	1	1129	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	66	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	62	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	60	1	1064	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	59	1	1026	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	58	1	1036	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	57	1	976	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	57	1	982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	5	1	1309	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2792	7	1	1471	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4205	3	1	1410	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1429	-0-	-1571	2634	4	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1414	-0-	-1586	1048	1414	2			Y	-0-			-0-
07	2557	N	1509	-0-	-1048	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	2	1	1364	2	Y	-0-			-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-			-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-			-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	403	N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	300	2	N	-0-			-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-			-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-			-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	129	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	126	1	2317	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	139	1	2355	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	130	1	2271	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	125	1	2188	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	123	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	124	1	2144	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	124	1	2192	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	123	1	2126	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	125	1	2149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

01	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	2	N	-0-			-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	24	1	434	2	N	-0-			-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	2	N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	170	1	3250	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	169	1	2921	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6402	169	1	3143	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	9622	166	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	12561 X	2939	-0-	-9622	-0-	163	1	2776	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	1971	-0-	-1329	-0-	107	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	154	1	2703	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	2698	-0-	-619	-0-	144	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	147	1	2546	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	145	1	2564	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	143	1	2463	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2716	-0-	-136	-0-	150	1	2566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	597	33	1	564	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1263	34	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	1922	34	1	625	2	Y	-0-			-0-
05	2519 N	597	-0-	-1922	-0-	33	1	564	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	28	1	483	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	30	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	24	1	429	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	25	1	439	2	Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	41	1	781	2	N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N	-0-			-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	41	1	754	2	N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-			-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	42	1	731	2	N	-0-			-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	42	1	733	2	N	-0-			-0-
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	40	1	709	2	N	-0-			-0-
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	40	1	691	2	N	-0-			-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-			-0-
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	403 N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	1	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	670	2	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	950	1	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	1220 N	270	-0-	-950	-0-	1	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	100 N	260	-0-	160	160	260	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	245	-0-	245	405	245	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	251	-0-	251	656	251	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	244	-0-	244	900	244	2			Y	-0-			-0-
10	1148 X	248	-0-	-900	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

01	2821 N	2736	-0-	-85	-0-	136	1	2600	2	N	-0-			-0-
02	2520 N	2418	-0-	-102	-0-	132	1	2286	2	N	-0-			-0-
03	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	135	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	132	1	2421	2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	144	1	2454	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	132	1	2315	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	135	1	2356	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	129	1	2296	2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2330	-0-	-130	-0-	127	1	2203	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	126	1	2231	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	127	1	2183	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	131	1	2240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	56	1	1063	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	53	1	911	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	57	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	55	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	57	1	998	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	55	1	961	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	55	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	54	1	934	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	56	1	954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	746 N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	708	-0-	708	1377	34	1	674	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2036	33	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	2726 N	690	-0-	-2036	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-			-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	37	1	1212	2	Y	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	37	1	1904	2	Y	-0-			-0-
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	37	1	1696	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

01	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	80	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1436	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	73	1	1360	2	N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	93	1	1632	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	93	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	90	1	1598	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	88	1	1533	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	89	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	86	1	1486	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	89	1	1525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	102	1	1763	2	N	-0-			-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2277	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2427	-0-	-63	-0-	125	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	133	1	2269	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	122	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	125	1	2180	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	121	1	2153	2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	118	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	118	1	2097	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	114	1	1958	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	122	1	2087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	40	1	2393	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	41	1	2080	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2355	-0-	2355	4476	44	1	2311	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2175	-0-	2175	6651	39	1	2136	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2133	-0-	-867	5784	42	1	2091	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1999	-0-	-1001	4783	35	1	1964	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1954	-0-	-1146	3637	35	1	1919	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1993	-0-	-1107	2530	36	1	1957	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1876	-0-	-1124	1406	33	1	1843	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1885	-0-	-1215	191	33	1	1852	2	Y	-0-			-0-
11	1866 N	1675	-0-	-191	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-			-0-
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

01	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	130	1	2485	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2279	-0-	-73	-0-	124	1	2155	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2248	-0-	-387	-0-	115	1	2133	2	N	-0-			-0-
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	147	1	2694	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3283	-0-	183	183	182	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	2840 N	2657	-0-	-183	-0-	144	1	2513	2	N	-0-			-0-
07	2945 N	2788	-0-	-157	-0-	151	1	2637	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	138	1	2450	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2190	-0-	-810	-0-	119	1	2071	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	151	1	2682	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2324	-0-	-376	-0-	127	1	2197	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2254	-0-	-536	-0-	124	1	2130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

01	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	10	1	4249	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3754	-0-	3754	3754	15	1	3739	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7798	18	1	4026	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3828	-0-	3828	11626	9	1	3819	2	Y	-0-			-0-
05	15467 X	3841	-0-	-11626	-0-	11	1	3830	2	Y	-0-			-0-
06	3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3500	2			Y	-0-			-0-
07	4030 X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-			-0-
08	4030 X	3432	-0-	-598	-0-	5	1	3427	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2			Y	-0-			-0-
10	3498 X	3310	-0-	-188	-0-	3310	2			Y	-0-			-0-
11	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2			Y	-0-			-0-
12	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	3	1	1192	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	4	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2331	6	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1250	-0-	1250	3581	3	1	1247	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1258	-0-	-1742	1839	4	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1198	-0-	-1802	37	1198	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	2	1	1481	2	Y	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

01	403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	2	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

01	434 N	394	-0-	-40	-0-	20	1	374	2	N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	18	1	338	2	N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	2	N	-0-			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	162	1	3098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	161	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	5011	105	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2646	-0-	2646	7657	137	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	10450 X	2793	-0-	-7657	-0-	155	1	2638	2	N	-0-			-0-
06	2921 X	2730	-0-	-191	-0-	148	1	2582	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	154	1	2692	2	N	-0-			-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2719	-0-	-11	-0-	148	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	142	1	2507	2	N	-0-			-0-
11	2760 N	2535	-0-	-225	-0-	139	1	2396	2	N	-0-			-0-
*12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	163	1	2788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-			-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	30	1	524	2	N	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	32	1	579	2	N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	N	-0-			-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	33	1	569	2	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-			-0-
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	28	1	486	2	N	-0-			-0-
12	589 N	437	-0-	-152	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

01	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	2	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6200 X	5777	-0-	-423	-0-	288	1	5489	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	275	1	4765	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6061	-0-	6061	11101	309	1	5752	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5613	-0-	5613	16714	290	1	5323	2	N	-0-			-0-
05	22477 X	5763	-0-	-16714	-0-	320	1	5443	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5533	-0-	-347	-0-	299	1	5234	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	5688	-0-	-388	-0-	307	1	5381	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	5666	-0-	-410	-0-	302	1	5364	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	5488	-0-	-122	-0-	299	1	5189	2	N	-0-			-0-
10	5766 X	5639	-0-	-127	-0-	301	1	5338	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5363	-0-	-157	-0-	294	1	5069	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	5627	-0-	-46	-0-	310	1	5317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	43	1	731	2	N	-0-			-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	40	1	701	2	N	-0-			-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-			-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-			-0-
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	39	1	673	2	N	-0-			-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-			-0-
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	38	1	650	2	N	-0-			-0-
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	39	1	663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	N	-0-			-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	40	1	697	2	N	-0-			-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	41	1	765	2	N	-0-			-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	40	1	735	2	N	-0-			-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	44	1	745	2	N	-0-			-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	N	-0-			-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	42	1	742	2	N	-0-			-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-			-0-
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	41	1	703	2	N	-0-			-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	40	1	717	2	N	-0-			-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	2	N	-0-			-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	41	1	707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	68	1	1290	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	67	1	1237	2	N	-0-			-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	66	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	69	1	1208	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	66	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	65	1	1123	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	64	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	66	1	1122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

01	806	N	710	-0-	-96	-0-	35	1	675	2	N	-0-			-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	40	1	691	2	N	-0-			-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	2	N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-			-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	38	1	672	2	N	-0-			-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	2	N	-0-			-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	44	1	786	2	N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-			-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-			-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	43	1	736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

01	837	N	788	-0-	-49	-0-	39	1	749	2	N	-0-			-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	40	1	699	2	N	-0-			-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	41	1	763	2	N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-			-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	45	1	757	2	N	-0-			-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	41	1	719	2	N	-0-			-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	N	-0-			-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	-0-			-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	40	1	687	2	N	-0-			-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	39	1	687	2	N	-0-			-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	37	1	641	2	N	-0-			-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 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	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	68	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	64	1	1110	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	65	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	62	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	65	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	60	1	1046	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	59	1	1038	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	57	1	1021	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	56	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	55	1	968	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	53	1	906	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	50	1	852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	85	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1505	2	N	-0-			-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	98	1	1665	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	89	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	84	1	1470	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	87	1	1554	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	77	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	82	1	1459	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	79	1	1370	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	80	1	1363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

01	2666 N	2650	-0-	-16	-0-	132	1	2518	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	2359	-0-	-21	-0-	129	1	2230	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	132	1	2463	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	129	1	2369	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	141	1	2392	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	129	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	132	1	2312	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	129	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	126	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	128	1	2264	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2237	-0-	-103	-0-	123	1	2114	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	125	1	2149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

01	651 N	549	-0-	-102	-0-	27	1	522	2	N	-0-			-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	27	1	473	2	N	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-			-0-
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	25	1	461	2	N	-0-			-0-
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-			-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	23	1	400	2	N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	2	N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 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	51119	X	45663	-0-	-5456	-0-	108	1	45555	2	Y	-0-					58
02	45948	X	42218	-0-	-3730	-0-	173	1	42045	2	Y	-0-					58
03	49662	X	45761	-0-	-3901	-0-	207	1	45554	2	Y	-0-					58
04	47280	X	44666	-0-	-2614	-0-	108	1	44338	2	Y	200	258	1			-0-
							220	9									
05	46748	X	44697	-0-	-2051	-0-	132	1	44556	2	Y	8					8
							9	9									
06	45240	X	41887	-0-	-3353	-0-	41879	2	8	9	Y	7					15
07	46748	X	42919	-0-	-3829	-0-	42913	2	6	9	Y	5					20
08	46159	X	44378	-0-	-1781	-0-	70	1	44308	2	Y	-0-					20
09	44670	X	42450	-0-	-2220	-0-	42450	2			Y	-0-					20
10	44342	X	38219	-0-	-6123	-0-	38219	2			Y	-0-					20
11	42600	X	34168	-0-	-8432	-0-	34168	2			Y	-0-					20
12	44020	X	33180	-0-	-10840	-0-	33180	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 500,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	226	1	4323	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3971	-0-	3971	3971	217	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4281	-0-	4281	8252	218	1	4063	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4107	-0-	4107	12359	212	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	16516 X	4157	-0-	-12359	-0-	231	1	3926	2	N	-0-			-0-
06	4347 X	4027	-0-	-320	-0-	218	1	3809	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4077	-0-	-325	-0-	220	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	209	1	3719	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	4014	-0-	-96	-0-	219	1	3795	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	4010	-0-	-144	-0-	214	1	3796	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	210	1	3626	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	3844	-0-	-310	-0-	212	1	3632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5060	-0-	-613	-0-	12	1	5048	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4507	-0-	4507	4507	18	1	4489	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4948	-0-	4948	9455	22	1	4926	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4741	-0-	4741	14196	12	1	4729	2	Y	-0-			-0-
05	19047 X	4851	-0-	-14196	-0-	14	1	4837	2	Y	-0-			-0-
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-			-0-
07	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	4782	2			Y	-0-			-0-
08	4960 X	4755	-0-	-205	-0-	7	1	4748	2	Y	-0-			-0-
09	4740 X	4615	-0-	-125	-0-	4615	2			Y	-0-			-0-
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-			-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-			-0-
*12	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1411	2	N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	N	-0-			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	83	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	84	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1442	2	N	-0-			-0-
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

01	434 N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	2	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	21	1	364	2	N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	2	N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	7	1	3007	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	11	1	2677	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5608	13	1	2907	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2781	-0-	2781	8389	7	1	2774	2	Y	-0-			-0-
05	11222 X	2833	-0-	-8389	-0-	8	1	2825	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			Y	-0-			-0-
07	2883 N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
08	2821 N	2696	-0-	-125	-0-	4	1	2692	2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-
10	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			Y	-0-			-0-
11	2610 N	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-			-0-
12	2666 N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217 N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	279	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	415	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	552 N	137	-0-	-415	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	64	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1033	-0-	-143	-0-	56	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	58	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	51	1	973	2	N	10	152	1			62
							11	9									
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	46	1	795	2	N	5					67
							6	9									
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	48	1	895	2	N	17					84
							19	9									
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	46	1	850	2	N	20	64	1			40
							22	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	12					52
							13	9									
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	48	1	847	2	N	17					69
							19	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	18					87
							20	9									
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	45	1	791	2	N	5					92
							6	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	12					104
							13	9									
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	50	1	881	2	N	20					124
							22	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	11					135
							12	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	50	1	851	2	N	22					157
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	100	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1800	-0-	-104	-0-	98	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	102	1	1894	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	98	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	108	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	100	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	101	1	1764	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	98	1	1739	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	96	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	93	1	1601	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	97	1	1661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	N	-0-			-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	N	-0-			-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-			-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-			-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-			-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	2	N	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 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	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	2	N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	40	1	728	2	N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	38	1	665	2	N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	37	1	654	2	N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	34	1	607	2	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	682	2	Y	12					39
							13	9									
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	35	1	606	2	Y	8					47
							9	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	36	1	676	2	Y	12					59
							13	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	36	1	656	2	Y	13					72
							14	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14					86
							15	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8					94
							9	9									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	649	2	Y	10					104
							11	9									
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	36	1	639	2	Y	10					114
							11	9									
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	35	1	609	2	Y	10					124
							11	9									
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	9					133
							10	9									
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	34	1	594	2	Y	15					148
							17	9									
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	603	2	Y	10					158
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	157	1	2994	2	N	-0-					37
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2618	2	N	-0-					37
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	3					40
							3	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	150	1	2754	2	N	15					55
							17	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7					62
							8	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1					63
							1	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2726	2	N	7					70
							8	9									
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2702	2	N	5					75
							6	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2508	2	N	5					80
							6	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	147	1	2600	2	N	5					85
							6	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2481	2	N	3					88
							3	9									
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	148	1	2538	2	N	5					93
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	961 N	829	-0-	-132	-0-	2	1	827	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	3	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	752	-0-	752	1457	3	1	749	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	706	-0-	706	2163	2	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	2880 N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	727	2	Y	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	77	1	1429	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79	1	1445	2	N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	79	1	1403	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1159	-0-	-341	-0-	63	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1149	-0-	-370	-0-	61	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	60	1	1022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	3	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	5	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2639	6	1	1380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	3975	3	1	1333	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1370	-0-	-1630	2345	4	1	1366	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1320	-0-	-1680	665	1320	2			Y	-0-			-0-
07	2022 N	1357	-0-	-665	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	2	1	1350	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
11	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61	1	1164	2	N	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	70	1	1188	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	67	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	66	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	66	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	67	1	1151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	4	1	1702	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	6	1	1502	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3155	7	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1567	-0-	1567	4722	4	1	1563	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1585	-0-	-1415	3307	5	1	1580	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1496	-0-	-1504	1803	1496	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1500	-0-	-1600	203	1500	2			Y	-0-			-0-
08	1652 N	1449	-0-	-203	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-
12	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	N	-0-			-0-
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

01	930 N	923	-0-	-7	-0-	46	1	877	2	N	-0-			44
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	45	1	780	2	N	-0-			44
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	45	1	843	2	N	-0-			44
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	45	1	829	2	N	-0-			44
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-			44
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	N	-0-			44
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	41	1	712	2	N	-0-			44
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	38	1	675	2	N	-0-			44
09	780 N	668	-0-	-112	-0-	36	1	632	2	N	-0-			44
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N	-0-			44
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	35	1	594	2	N	-0-			44
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	23	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	36	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	49 N	13	-0-	-36	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	21	-0-	21	35	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	21	-0-	21	56	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	85 X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	180					180
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	182	1			104
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					139
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					165
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					270
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	193	1			109

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

01	403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	465	N	303	-0-	-162	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-			-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
08	434	N	239	-0-	-195	-0-	13	1	226	2	N	-0-			-0-
09	360	N	161	-0-	-199	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
10	372	N	116	-0-	-256	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 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	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	123	1	2357	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2165	-0-	-131	-0-	118	1	2047	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	123	1	2291	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	119	1	2192	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	132	1	2241	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	123	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	125	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	122	1	2173	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	120	1	2078	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	120	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	117	1	2011	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	121	1	2072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	N	-0-			-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	2	N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-			-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-			-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	N	-0-			-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	71	1	1228	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2725	73	1	1353	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4093	71	1	1297	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1406	-0-	-1594	2499	78	1	1328	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1352	-0-	-1648	851	73	1	1279	2	Y	-0-			-0-
07	2248	N	1397	-0-	-851	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-			-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1310	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1288	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	N	-0-					45
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	131	2	N	5					50
							6	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	8					58
							9	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	4					62
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	5					67
							6	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	2	N	1					68
							1	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	132	2	N	5					73
							6	9									
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	119	2	N	4					77
							4	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	122	2	N	3					80
							3	9									
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	123	2	N	5					85
							6	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	3					88
							3	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	7					95
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		182	-0-	182	350	1	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		174	-0-	174	524	174	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	179	-0-	-524	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	930	N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	2	N	-0-					-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	45	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	43	1	767	2	N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	42	1	732	2	N	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	44	1	753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94	1			42
							59	9									
02	2800	X	1970	-0-	-830	-0-	107	1	1846	2	N	15					57
							17	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2909	2	N	44	73	1			28
							48	9									
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	142	1	2607	2	N	40					68
							44	9									
05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	164	1	2785	2	N	38	74	1			32
							42	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	145	1	2539	2	N	51					83
							56	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					83
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	34					117
							37	9									
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	154	1	2673	2	N	41					158
							45	9									
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	139	1	2469	2	N	39					197
							43	9									
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	160	1	2752	2	N	49	179	1			67
							54	9									
12	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	131	1	2236	2	N	30					97
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	93	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	91	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	92	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	96	1	1697	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	93	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1891	N	1558	-0-	-333	-0-	78	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-			-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1689	2	N	-0-			-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	95	1	1665	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	97	1	1699	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	95	1	1696	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	94	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	94	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	92	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	93	1	1596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	478	-0-	-700	-0-	24	1	454	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	329	-0-	-707	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	339	-0-	-808	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-			-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-			-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	651	N	598	-0-	-53	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	86	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1509	-0-	-115	-0-	82	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	79	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	76	1	1297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	N	-0-			-0-
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	25	1	439	2	N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 1,216 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	147	1	2811	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	222	1	3843	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2953	-0-	2953	7018	150	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2812	-0-	2812	9830	145	1	2667	2	N	-0-			-0-
05	12444	X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-			-0-
06	2681	X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	136	1	2377	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	132	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	130	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	132	1	2333	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	129	1	2230	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	132	1	2269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,477 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	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	N	-0-			-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	33	1	574	2	N	-0-			-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-			-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-			-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-			-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-			-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-			-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	32	1	553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	61	1	1165	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	63	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	63	1	1087	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	63	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	65	1	1107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	192	1	3658	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	182	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7033	188	1	3503	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2948	-0-	2948	9981	152	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	13198	X	3217	-0-	-9981	-0-	179	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	177	1	3089	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	174	1	3043	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	166	1	2945	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	165	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	165	1	2915	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	160	1	2761	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	163	1	2792	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	5518 X	5015	-0-	-503	-0-	250	1	4765	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	244	1	4227	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4871	-0-	4871	9342	248	1	4623	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4599	-0-	4599	13941	238	1	4361	2	N	-0-			-0-
05	18596 X	4655	-0-	-13941	-0-	259	1	4396	2	N	-0-			-0-
06	4841 X	4347	-0-	-494	-0-	235	1	4112	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4267	-0-	-631	-0-	231	1	4036	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4335	-0-	-532	-0-	231	1	4104	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	4167	-0-	-423	-0-	227	1	3940	2	N	-0-			-0-
10	4514 X	4271	-0-	-243	-0-	228	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	222	1	3832	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	219	1	3748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

01	992 N	895	-0-	-97	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	45	1	774	2	N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	N	-0-			-0-
05	899 N	805	-0-	-94	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
07	899 N	732	-0-	-167	-0-	40	1	692	2	N	-0-			-0-
08	806 N	712	-0-	-94	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
09	720 N	576	-0-	-144	-0-	31	1	545	2	N	-0-			-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N	-0-			-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	36	1	622	2	N	-0-			-0-
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	-0-			-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-
03	992 N	910	-0-	-82	-0-	46	1	864	2	N	-0-			-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	46	1	839	2	N	-0-			-0-
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	50	1	855	2	N	-0-			-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	44	1	774	2	N	-0-			-0-
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	46	1	801	2	N	-0-			-0-
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	43	1	746	2	N	-0-			-0-
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-			-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	42	1	721	2	N	-0-			-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	44	1	746	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	89	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	89	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	91	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	88	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	97	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	90	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	92	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1596	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	89	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	89	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	88	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	90	1	1543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	7	1	2728	2	Y	24	91	1			25
							26	9									
02	DLQ G-10		2412	-0-	2412	2412	10	1	2388	2	Y	13					38
							14	9									
03	DLQ G-10		2692	-0-	2692	5104	12	1	2659	2	Y	19					57
							21	9									
04	DLQ G-10		2639	-0-	2639	7743	6	1	2608	2	Y	23					80
							25	9									
05	3000	N	2762	-0-	-238	7505	8	1	2729	2	Y	23					103
							25	9									
06	3000	N	2688	-0-	-312	7193	2664	2	24	9	Y	22					125
07	3100	N	2734	-0-	-366	6827	2715	2	19	9	Y	17					142
08	3100	N	2723	-0-	-377	6450	4	1	2701	2	Y	16					158
							18	9									
09	3000	N	2646	-0-	-354	6096	2624	2	22	9	Y	20					178
10	3100	N	2688	-0-	-412	5684	2671	2	17	9	Y	15					193
11	3000	N	2518	-0-	-482	5202	2506	2	12	9	Y	11	179	1			25
*12	3100	N	2663	-0-	-437	4765	2635	2	28	9	Y	25					50

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	806 N	768	-0-	-38	-0-	2	1	766	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	3	1	679	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	1446	3	1	761	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2199	2	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	2962 N	763	-0-	-2199	-0-	2	1	761	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	1	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

01	992 N	949	-0-	-43	-0-	47	1	902	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	40	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1777	53	1	996	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2804	53	1	974	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1041	-0-	-1959	845	58	1	983	2	Y	-0-			-0-
06	1827 N	982	-0-	-845	-0-	53	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	54	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	51	1	872	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	53	1	903	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	151	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	148	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5643	150	1	2788	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8489	147	1	2699	2	N	-0-			-0-
05	11393 X	2904	-0-	-8489	-0-	161	1	2743	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	149	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	152	1	2661	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2627	-0-	-223	-0-	143	1	2484	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	143	1	2534	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2533	-0-	-227	-0-	139	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	146	1	2500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

01	558 N	225	-0-	-333	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	3	1	1381	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135	5	1	1130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2356	6	1	1215	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	3436	3	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1036	-0-	-1964	1472	3	1	1033	2	Y	-0-			-0-
06	2356 N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
07	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	587	-0-	-436	-0-	1	1	586	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	441	-0-	-429	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	81	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	83	1	1546	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	78	1	1436	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	78	1	1371	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	80	1	1407	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	79	1	1398	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	65	1	1123	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	60	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

01	558	N	533	-0-	-25	-0-	27	1	506	2	N	-0-			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	25	1	458	2	N	-0-			-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-			-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	N	-0-			-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	N	-0-			-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	N	-0-			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	56	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	56	1	975	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	52	1	898	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	52	1	914	2	N	-0-			-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	N	-0-			-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	53	1	902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-			-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-			-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-			-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-			-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	8	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	12	1	2981	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3378	-0-	3378	6371	15	1	3363	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9631	8	1	3252	2	Y	-0-			-0-
05	12929	X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3075	2			Y	-0-			-0-
07	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			Y	-0-			-0-
08	3379	X	2323	-0-	-1056	-0-	4	1	2319	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
10	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
11	3090	X	1675	-0-	-1415	-0-	1675	2			Y	-0-			-0-
12	2821	X	1743	-0-	-1078	-0-	1743	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	4	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	8	1	1716	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	4	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-			-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	2	N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	3	1	1688	2	N	-0-			-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3367	-0-	267	286	3367	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	78	1	1491	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	-0-			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	102	1	1874	2	N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1801	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	100	1	1742	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	101	1	1776	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	101	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	2	N	-0-			-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	2	N	-0-			-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	108	1	1860	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	114	1	1953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1098	-0-	-1444	-0-	55	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1265	-0-	-1003	-0-	69	1	1196	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	71	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	74	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	67	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	68	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	61	1	1085	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	60	1	1036	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	58	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-			-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	936	-0-	-87	-0-	2	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		816	-0-	816	816	3	1	813	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		853	-0-	853	1669	4	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		813	-0-	813	2482	2	1	811	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	810	-0-	-2190	292	2	1	808	2	Y	-0-			-0-
06	1035	N	743	-0-	-292	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	1	1	633	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	N	-0-			-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3345	-0-	-1212	-0-	8	1	3337	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	11	1	2656	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2745	-0-	2745	5412	12	1	2733	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2485	-0-	2485	7897	6	1	2479	2	N	-0-			-0-
05	10536 X	2639	-0-	-7897	-0-	8	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	2819 X	2334	-0-	-485	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
08	2759 X	2289	-0-	-470	-0-	4	1	2285	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2038	-0-	-512	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	2001	-0-	-293	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	1820	-0-	-400	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	1701	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-			-0-
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2401	2	N	-0-			-0-
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	142	1	2644	2	N	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	137	1	2510	2	N	-0-			-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152	1	2584	2	N	-0-			-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	-0-			-0-
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2565	2	N	-0-			-0-
08	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	144	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	142	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	143	1	2527	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	139	1	2400	2	N	-0-			-0-
12	2697 N	2611	-0-	-86	-0-	144	1	2467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	6	1	2647	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	10	1	2393	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2628	-0-	2628	5031	12	1	2616	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2511	-0-	2511	7542	6	1	2505	2	N	-0-			-0-
05	10262	X	2720	-0-	-7542	-0-	8	1	2712	2	N	-0-			-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
08	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	4	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
11	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62496	X	61564	-0-	-932	-0-	146	1	61418	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		55317	-0-	55317	55317	226	1	55091	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		61259	-0-	61259	116576	277	1	60982	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		59188	-0-	59188	175764	144	1	59044	2	N	-0-			-0-
05	236881	X	61117	-0-	-175764	-0-	180	1	60937	2	N	-0-			-0-
06	59158	X	59158	-0-	-0-	-0-	59158	2			N	-0-			-0-
07	60804	X	60804	-0-	-0-	-0-	60804	2			N	-0-			-0-
08	60838	X	60838	-0-	-0-	-0-	96	1	60742	2	N	-0-			-0-
09	58526	X	58526	-0-	-0-	-0-	58526	2			N	-0-			-0-
10	60140	X	60140	-0-	-0-	-0-	60140	2			N	-0-			-0-
11	58040	X	58040	-0-	-0-	-0-	58040	2			N	-0-			-0-
*12	59722	X	59722	-0-	-0-	-0-	59722	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	59	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	60	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	62	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	64	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	61	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	63	1	1102	2	N	-0-			-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	61	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	60	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	56	1	963	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	61	1	1044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	2	N	-0-			-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	N	-0-			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	155	1	2889	2	N	-0-			-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	149	1	2728	2	N	-0-			-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	N	-0-			-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	152	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	154	1	2687	2	N	-0-			-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	153	1	2714	2	N	-0-			-0-
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	148	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-			-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	147	1	2535	2	N	-0-			-0-
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	226	1	4321	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	228	1	3953	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4512	-0-	4512	8693	230	1	4282	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4322	-0-	4322	13015	223	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	17449	X	4434	-0-	-13015	-0-	246	1	4188	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	230	1	4027	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	235	1	4109	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	220	1	3916	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	218	1	3774	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	226	1	4002	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	225	1	3880	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	233	1	3987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	554	-0-	-35	-0-	28	1	526	2	N	-0-			-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	495	2	N	-0-			-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	24	1	423	2	N	-0-			-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-			-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-			-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	248 N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	2	N	-0-			-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	240	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	254	1	4397	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5013	-0-	5013	9664	255	1	4758	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4748	-0-	4748	14412	245	1	4503	2	N	-0-			-0-
05	19239 X	4827	-0-	-14412	-0-	268	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	4844 X	4579	-0-	-265	-0-	248	1	4331	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	252	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	247	1	4386	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	246	1	4261	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	250	1	4423	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	4545	-0-	-45	-0-	249	1	4296	2	N	-0-			-0-
*12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	258	1	4416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	372 N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	303	1	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	322	-0-	322	625	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	299	-0-	299	924	1	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1228 N	304	-0-	-924	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

01	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

01	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	8	1	3327	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	12	1	2869	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6098	15	1	3202	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9153	7	1	3048	2	Y	-0-			-0-
05	12130 X	2977	-0-	-9153	-0-	9	1	2968	2	Y	-0-			-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
07	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	4	1	2823	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
10	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2			Y	-0-			-0-
12	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	211	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	300	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	380 N	80	-0-	-300	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	806	N	785	-0-	-21	-0-	39	1	746	2	N	-0-			-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	39	1	679	2	N	-0-			-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	37	1	698	2	N	-0-			-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	37	1	682	2	N	-0-			-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	41	1	701	2	N	-0-			-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	N	-0-			-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-			-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	38	1	666	2	N	-0-			-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-			-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	82	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	79	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	82	1	1526	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	80	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	83	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	86	1	1506	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	83	1	1480	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	82	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	82	1	1456	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	79	1	1368	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	79	1	1347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	65	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	60	1	1034	2	N	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	N	-0-			-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	72	1	1252	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	70	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1084	-0-	-236	-0-	59	1	1025	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	62	1	1101	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	64	1	1103	2	N	-0-			-0-
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

01	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	12	1	206	2	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-			-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	N	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	1	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	421	1	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	194	-0-	194	615	194	2			Y	-0-			-0-
05	811 N	196	-0-	-615	-0-	1	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	100 N	171	-0-	71	71	171	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	168	-0-	168	239	168	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	168	-0-	168	407	168	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	164	-0-	164	571	164	2			Y	-0-			-0-
10	739 X	168	-0-	-571	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

01	5797 X	5068	-0-	-729	-0-	12	1	5056	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4407	-0-	4407	4407	18	1	4389	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4905	-0-	4905	9312	22	1	4883	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13744	11	1	4421	2	Y	-0-			-0-
05	18189 X	4445	-0-	-13744	-0-	13	1	4432	2	Y	-0-			-0-
06	4890 X	4213	-0-	-677	-0-	4213	2			Y	-0-			-0-
07	4712 X	4350	-0-	-362	-0-	4350	2			Y	-0-			-0-
08	4712 X	4010	-0-	-702	-0-	6	1	4004	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2			Y	-0-			-0-
10	4433 X	3700	-0-	-733	-0-	3700	2			Y	-0-			-0-
11	4200 X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			Y	-0-			-0-
12	4340 X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5084 X	4169	-0-	-915	-0-	10	1	4159	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3666	-0-	3666	3666	15	1	3651	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3927	-0-	3927	7593	18	1	3909	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3683	-0-	3683	11276	9	1	3674	2	Y	-0-			-0-
05	14972 X	3696	-0-	-11276	-0-	11	1	3685	2	Y	-0-			-0-
06	3827 X	3445	-0-	-382	-0-	3445	2			Y	-0-			-0-
07	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2			Y	-0-			-0-
08	3937 X	2968	-0-	-969	-0-	5	1	2963	2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
10	3689 X	2423	-0-	-1266	-0-	2423	2			Y	-0-			-0-
11	3450 X	2011	-0-	-1439	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
12	3410 X	2043	-0-	-1367	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

01	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	61	1	1167	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	77	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	N	-0-			-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	79	1	1340	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1337	-0-	-223	-0-	72	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	55	1	961	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	65	1	1159	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	58	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	793	-0-	-230	-0-	42	1	751	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	485	-0-	-685	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	312	-0-	-773	-0-	17	1	295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	48	1	832	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	845	-0-	-302	-0-	43	1	802	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	36	1	670	2	N	-0-			-0-
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
06	810 N	604	-0-	-206	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	39	1	683	2	N	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	59	1	1009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	837 N	836	-0-	-1	-0-	42	1	794	2	N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	2	N	-0-			-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	42	1	786	2	N	-0-			-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	41	1	753	2	N	-0-			-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	45	1	767	2	N	-0-			-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	43	1	753	2	N	-0-			-0-
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	N	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	-0-			-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	2	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	2	N	-0-			-0-
12	837 N	784	-0-	-53	-0-	43	1	741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

01	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	186	1	3546	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	178	1	3079	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3619	-0-	3619	6876	184	1	3435	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10307	177	1	3254	2	Y	-0-			-0-
05	13803 X	3496	-0-	-10307	-0-	194	1	3302	2	Y	-0-			-0-
06	3558 X	3322	-0-	-236	-0-	180	1	3142	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	183	1	3194	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	177	1	3154	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	174	1	3022	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	176	1	3122	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	173	1	2978	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	175	1	2992	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	N	-0-			-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	75	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	81	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	74	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	78	1	1369	2	N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	N	7			7
						8	9							
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	N	8			15
						9	9							
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1249	2	N	3			18
						3	9							
12	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	74	1	1273	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	102	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	799	-0-	-1049	-0-	44	1	755	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	104	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	94	1	1725	2	N	-0-			-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	63	1	1100	2	N	-0-			-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	108	1	1876	2	N	-0-			-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	92	1	1593	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	102	1	1747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

01	5766	X	4895	-0-	-871	-0-	12	1	4883	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4192	-0-	4192	4192	17	1	4175	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	8751	21	1	4538	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13070	10	1	4309	2	Y	-0-			-0-
05	17373	X	4303	-0-	-13070	-0-	13	1	4290	2	Y	-0-			-0-
06	4518	X	4114	-0-	-404	-0-	4114	2			Y	-0-			-0-
07	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
08	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	7	1	4175	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			Y	-0-			-0-
10	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			Y	-0-			-0-
11	4110	X	3362	-0-	-748	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-
12	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	2	N	-0-			-0-
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
05	589	N	278	-0-	-311	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
06	570	N	259	-0-	-311	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	245	1	4677	2	N	17					92
							19	9									
02	DLQ G-10		4427	-0-	4427	4427	241	1	4172	2	N	13					105
							14	9									
03	DLQ G-10		4769	-0-	4769	9196	242	1	4499	2	N	25					130
							28	9									
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13837	239	1	4388	2	N	13					143
							14	9									
05	19397	X	5560	-0-	-13837	-0-	308	1	5244	2	N	7					150
							8	9									
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	312	1	5461	2	N	17	90	1			77
							19	9									
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	308	1	5382	2	N	-0-					77
08	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	282	1	5015	2	N	1					78
							1	9									
09	5790	X	5709	-0-	-81	-0-	310	1	5373	2	N	24					102
							26	9									
10	5983	X	5760	-0-	-223	-0-	307	1	5430	2	N	21					123
							23	9									
11	5790	X	5284	-0-	-506	-0-	289	1	4980	2	N	14					137
							15	9									
12	5890	X	5267	-0-	-623	-0-	290	1	4965	2	N	11					148
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 63,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	48	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	2	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	50	1	885	2	N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	48	1	849	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	129	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	145	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	146	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	2	N	-0-					-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	7	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	11	1	2581	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5461	13	1	2856	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8275	7	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	11187 X	2912	-0-	-8275	-0-	9	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	4	1	2742	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2644	-0-	-176	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
12	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 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	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	90	1	1725	2	N	-0-	85	1			33
02	1960	N	1629	-0-	-331	-0-	89	1	1536	2	N	4					37
							4	9									
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	97	1	1801	2	N	3					40
							3	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2193	2	N	45					85
							50	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	16	54	1			47
							18	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	23					70
							25	9									
07	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	117	1	2046	2	N	30					100
							33	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	2	N	33					133
							36	9									
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2457	2	N	44					177
							48	9									
10	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	116	1	2046	2	N	30					207
							33	9									
11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	101	1	1739	2	N	3					210
							3	9									
12	2728	N	1842	-0-	-886	-0-	101	1	1728	2	N	12					222
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	190	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3676	-0-	3676	7007	187	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3522	-0-	3522	10529	182	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	14127	X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2170	-0-	-1519	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	179	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	200	1	3545	2	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	192	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	192	1	3289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	26	1	446	2	N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-			-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-			-0-
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	27	1	470	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

01	2697 X	2461	-0-	-236	-0-	6	1	2455	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2171	-0-	2171	2171	9	1	2162	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2386	-0-	2386	4557	11	1	2375	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	6817	5	1	2255	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2220	-0-	-780	5320	2220	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2232	-0-	-868	4452	2232	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	2273	-0-	-827	3625	4	1	2269	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2139	-0-	-861	2764	2139	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	2179	-0-	-921	1843	2179	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2054	-0-	-946	897	2054	2			Y	-0-			-0-
*12	3013 N	2116	-0-	-897	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-			-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	2	N	-0-			-0-
08	372 N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	65	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	63	1	1093	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	65	1	1207	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	62	1	1139	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	68	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	N	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	70	1	1197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	8	1	3493	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	12	1	2897	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6071	14	1	3148	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2865	-0-	2865	8936	7	1	2858	2	Y	-0-			-0-
05	11728	X	2792	-0-	-8936	-0-	8	1	2784	2	Y	-0-			-0-
06	3230	X	2667	-0-	-563	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
07	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
08	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	4	1	2789	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
11	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
12	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	6	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2158	-0-	-334	-0-	9	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	11	1	2323	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2251	-0-	-299	-0-	5	1	2246	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	7	1	2283	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	3	1	2207	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	3	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	4	1	1026	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2134	5	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3177	3	1	1040	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1062	-0-	-1938	1239	3	1	1059	2	Y	-0-			-0-
06	2224 N	985	-0-	-1239	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
08	1054 N	858	-0-	-196	-0-	1	1	857	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

01	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	7	1	3080	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	2533	10	1	2523	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2637	-0-	2637	5170	12	1	2625	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2505	-0-	2505	7675	6	1	2499	2	Y	-0-			-0-
05	10166 X	2491	-0-	-7675	-0-	7	1	2484	2	Y	-0-			-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-			-0-
07	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-
08	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	3	1	2020	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	1880	-0-	-400	-0-	1880	2			Y	-0-			-0-
10	2263 N	1975	-0-	-288	-0-	1975	2			Y	-0-			-0-
11	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-			-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	35	1	661	2	N	-0-			-0-
04	810 N	652	-0-	-158	-0-	34	1	618	2	N	-0-			-0-
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-			-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	2	N	-0-			-0-
07	682 N	519	-0-	-163	-0-	28	1	491	2	N	-0-			-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
09	630 N	322	-0-	-308	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-			-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5983 X	5064	-0-	-919	-0-	12	1	5052	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4491	-0-	4491	4491	18	1	4473	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5117	-0-	5117	9608	23	1	5094	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4786	-0-	4786	14394	12	1	4774	2	Y	-0-			-0-
05	19207 X	4813	-0-	-14394	-0-	14	1	4799	2	Y	-0-			-0-
06	4931 X	3949	-0-	-982	-0-	3949	2			Y	-0-			-0-
07	5084 X	3136	-0-	-1948	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-
08	5084 X	2405	-0-	-2679	-0-	4	1	2401	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	1819	-0-	-2981	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-
10	4805 X	1403	-0-	-3402	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
11	3960 X	812	-0-	-3148	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
12	3131 X	380	-0-	-2751	-0-	380	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

01	3906 X	3420	-0-	-486	-0-	8	1	3412	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	12	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3174	-0-	3174	6115	14	1	3160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2978	-0-	2978	9093	7	1	2971	2	Y	-0-			-0-
05	12033 X	2940	-0-	-9093	-0-	9	1	2931	2	Y	-0-			-0-
06	3079 X	2749	-0-	-330	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
07	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-			-0-
08	3162 X	2418	-0-	-744	-0-	4	1	2414	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2151	-0-	-819	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
10	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	2072	2			Y	-0-			-0-
11	2760 X	1642	-0-	-1118	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
12	2666 X	1782	-0-	-884	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

01	4929 X	4191	-0-	-738	-0-	10	1	4181	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3582	-0-	3582	3582	15	1	3567	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3884	-0-	3884	7466	18	1	3866	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3612	-0-	3612	11078	9	1	3603	2	Y	-0-			-0-
05	14602 X	3524	-0-	-11078	-0-	10	1	3514	2	Y	-0-			-0-
06	4050 X	2550	-0-	-1500	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
07	3968 X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
08	3875 X	1449	-0-	-2426	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	1309	-0-	-2291	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
10	3534 X	1134	-0-	-2400	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-
11	2550 X	582	-0-	-1968	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
12	2201 X	635	-0-	-1566	-0-	635	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	250	1	4779	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4482	-0-	4482	4482	245	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4862	-0-	4862	9344	248	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4630	-0-	4630	13974	239	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	18654 X	4680	-0-	-13974	-0-	260	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	245	1	4285	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	252	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4548	-0-	-319	-0-	242	1	4306	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	4247	-0-	-373	-0-	232	1	4015	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	4367	-0-	-314	-0-	233	1	4134	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	4086	-0-	-444	-0-	224	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	230	1	3936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

01	899 N	845	-0-	-54	-0-	42	1	803	2	N	-0-			-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	43	1	745	2	N	-0-			-0-
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	N	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-			-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	N	-0-			-0-
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-			-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	42	1	751	2	N	-0-			-0-
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	41	1	718	2	N	-0-			-0-
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	42	1	739	2	N	-0-			-0-
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	41	1	703	2	N	-0-			-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	42	1	718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	129	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2239	122	1	2117	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2719	-0-	2719	4958	139	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2345	-0-	2345	7303	121	1	2224	2	N	-0-			-0-
05	9720 X	2417	-0-	-7303	-0-	134	1	2283	2	N	-0-			-0-
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	135	1	2357	2	N	-0-			-0-
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	138	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	136	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	134	1	2381	2	N	-0-			-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	N	-0-			-0-
*12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	140	1	2406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	143	1	2725	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2584	-0-	2584	2584	141	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2807	-0-	2807	5391	143	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2671	-0-	2671	8062	138	1	2533	2	N	-0-			-0-
05	10796 X	2734	-0-	-8062	-0-	152	1	2582	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	141	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2759 N	2677	-0-	-82	-0-	145	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	139	1	2475	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	140	1	2429	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	141	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	139	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	143	1	2443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

01	4247 X	3865	-0-	-382	-0-	192	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3420	-0-	3420	3420	187	1	3233	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3822	-0-	3822	7242	195	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3563	-0-	3563	10805	184	1	3379	2	N	-0-			-0-
05	14473 X	3668	-0-	-10805	-0-	204	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3576	-0-	-174	-0-	193	1	3383	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	199	1	3479	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	196	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3554	-0-	-16	-0-	194	1	3360	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	193	1	3424	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3226	-0-	-344	-0-	177	1	3049	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3366	-0-	-323	-0-	186	1	3180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

01	3844 X	3477	-0-	-367	-0-	8	1	3469	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	12	1	3034	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3269	-0-	3269	6315	15	1	3254	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3131	-0-	3131	9446	8	1	3123	2	Y	-0-			-0-
05	12632 X	3186	-0-	-9446	-0-	9	1	3177	2	Y	-0-			-0-
06	3231 X	3002	-0-	-229	-0-	3002	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
08	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	5	1	3065	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-			-0-
10	3193 X	2899	-0-	-294	-0-	2899	2			Y	-0-			-0-
11	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	7	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	10	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2626	-0-	2626	5092	12	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7649	6	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	10072 X	2423	-0-	-7649	-0-	7	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2776 X	2229	-0-	-547	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	3	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	2220 N	1927	-0-	-293	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	104	1	1992	2	N	-0-					97
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	102	1	1765	2	N	-0-					97
03	2263 N	1985	-0-	-278	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					97
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	1896	2	N	112	166	1			43
						123	9									
05	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	110	1	1863	2	N	2					45
						2	9									
06	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					45
07	2201 N	1873	-0-	-328	-0-	101	1	1772	2	N	-0-					45
08	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	99	1	1762	2	N	-0-					45
09	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					45
10	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	98	1	1737	2	N	-0-					45
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	N	-0-					45
12	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	100	1	1717	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	268	1	5122	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4449	-0-	4449	4449	243	1	4206	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9348	250	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4727	-0-	4727	14075	244	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	18834	X	4759	-0-	-14075	-0-	264	1	4495	2	N	-0-			-0-
06	5102	X	4677	-0-	-425	-0-	253	1	4424	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	251	1	4391	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	240	1	4265	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	232	1	4018	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4408	-0-	-428	-0-	236	1	4172	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4095	-0-	-585	-0-	225	1	3870	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	235	1	4026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

01	713	N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	2	N	-0-			-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	33	1	565	2	N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	N	-0-			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	36	1	633	2	N	-0-			-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	35	1	618	2	N	-0-			-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	34	1	594	2	N	-0-			-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	2	N	-0-			-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	34	1	584	2	N	-0-			-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	34	1	585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	63	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	64	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	67	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	66	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	65	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	66	1	1166	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	65	1	1124	2	N	-0-			-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	104	1	1980	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	102	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	105	1	1955	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	102	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	111	1	1889	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	103	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	105	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	103	1	1826	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	101	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	102	1	1806	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	101	1	1735	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	103	1	1757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	391	2	N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	N	-0-			-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	N	-0-			-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	2	N	-0-			-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	N	-0-			-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1443	2	N	-0-			-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	2	N	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	2	N	-0-			-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	N	-0-			-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

01	589	N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-			-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	N	-0-			-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-
07	558	N	353	-0-	-205	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

01	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	12	1	5068	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4474	-0-	4474	4474	18	1	4456	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4923	-0-	4923	9397	22	1	4901	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4699	-0-	4699	14096	11	1	4688	2	Y	-0-			-0-
05	18885	X	4789	-0-	-14096	-0-	14	1	4775	2	Y	-0-			-0-
06	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			Y	-0-			-0-
07	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4687	2			Y	-0-			-0-
08	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	7	1	4599	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4469	-0-	-241	-0-	4469	2			Y	-0-			-0-
10	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			Y	-0-			-0-
11	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	4413	2			Y	-0-			-0-
12	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	9	1	3631	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	14	1	3415	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6804	15	1	3360	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9939	8	1	3127	2	Y	-0-			-0-
05	12697 X	2758	-0-	-9939	-0-	8	1	2750	2	Y	-0-			-0-
06	3496 X	2933	-0-	-563	-0-	2933	2			Y	-0-			-0-
07	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-
08	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	5	1	3031	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-			-0-
10	3038 X	2049	-0-	-989	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	1023	-0-	-1917	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	2			2
						2	9							
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	49	1	913	2	N	3			5
						3	9							
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	2	N	-0-			5
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	52	1	880	2	N	-0-			5
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-			5
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	49	1	859	2	N	-0-			5
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-			5
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	46	1	805	2	N	2			7
						2	9							
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	47	1	831	2	N	3			10
						3	9							
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	47	1	804	2	N	-0-			10
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	138	1	6081	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5569	-0-	5569	5569	137	1	5432	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6133	-0-	6133	11702	141	1	5992	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5878	-0-	5878	17580	128	1	5750	2	Y	-0-					-0-
05	23527 X	5947	-0-	-17580	-0-	140	1	5807	2	Y	-0-					-0-
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	2	Y	-0-					-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	121	1	5529	2	Y	-0-					-0-
08	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	122	1	5411	2	Y	-0-					-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	114	1	5093	2	Y	-0-					-0-
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	114	1	5165	2	Y	-0-					-0-
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	2	Y	-0-					-0-
*12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	115	1	4912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	160	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	159	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3219	-0-	3219	6124	164	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	9227	160	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	12432 X	3205	-0-	-9227	-0-	178	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	165	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	168	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	3109	-0-	-115	-0-	166	1	2943	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	164	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	166	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	163	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	171	1	2923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

01	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	59	1	8664	2	Y	17	67	1			30
						19	9									
02	DLQ G-10	7264	-0-	7264	7264	65	1	7180	2	Y	17					47
						19	9									
03	DLQ G-10	8366	-0-	8366	15630	74	1	8266	2	Y	24	61	1			10
						26	9									
04	DLQ G-10	7997	-0-	7997	23627	52	1	7937	2	Y	7					17
						8	9									
05	31540 X	7913	-0-	-23627	-0-	61	1	7834	2	Y	16					33
						18	9									
06	7950 X	7590	-0-	-360	-0-	36	1	7541	2	Y	12					45
						13	9									
07	8370 X	7782	-0-	-588	-0-	37	1	7731	2	Y	13					58
						14	9									
08	8370 X	7711	-0-	-659	-0-	48	1	7646	2	Y	15					73
						17	9									
09	8010 X	7104	-0-	-906	-0-	36	1	7046	2	Y	20					93
						22	9									
10	7905 X	7361	-0-	-544	-0-	36	1	7303	2	Y	20					113
						22	9									
11	7590 X	6888	-0-	-702	-0-	36	1	6824	2	Y	25					138
						28	9									
12	7781 X	7222	-0-	-559	-0-	36	1	7164	2	Y	20					158
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 91,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	41	1	5544	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4696	-0-	4696	4696	45	1	4651	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5218	-0-	5218	9914	49	1	5169	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4868	-0-	4868	14782	38	1	4830	2	Y	-0-			-0-
05	19629 X	4847	-0-	-14782	-0-	42	1	4805	2	Y	-0-			-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	26	1	4483	2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	4537	-0-	-640	-0-	28	1	4509	2	Y	-0-			-0-
08	5177 X	4363	-0-	-814	-0-	33	1	4330	2	Y	-0-			-0-
09	4860 X	4038	-0-	-822	-0-	26	1	4012	2	Y	-0-			-0-
10	4836 X	4056	-0-	-780	-0-	27	1	4029	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3670	-0-	-830	-0-	25	1	3645	2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	3546	-0-	-980	-0-	25	1	3521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

01	589 N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	2	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	2	N	-0-			-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-			-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-			-0-
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	26	1	448	2	N	-0-			-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	26	1	456	2	N	-0-			-0-
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	23	1	394	2	N	-0-			-0-
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	23	1	409	2	N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	N	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	171	1	2960	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3376	-0-	3376	6507	172	1	3204	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3161	-0-	3161	9668	163	1	2998	2	Y	-0-			-0-
05	12738 X	3070	-0-	-9668	-0-	171	1	2899	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-	154	1	2694	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	137	1	2437	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	171	1	2970	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	158	1	2790	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	152	1	2611	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	156	1	2669	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	113	1	4781	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	116	1	4256	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4776	-0-	4776	9148	119	1	4657	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4513	-0-	4513	13661	110	1	4403	2	Y	-0-			-0-
05	18286 X	4625	-0-	-13661	-0-	121	1	4504	2	Y	-0-			-0-
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	106	1	4298	2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	4473	-0-	-270	-0-	108	1	4365	2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	4424	-0-	-319	-0-	109	1	4315	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4187	-0-	-313	-0-	103	1	4084	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4278	-0-	-341	-0-	103	1	4175	2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4076	-0-	-334	-0-	101	1	3975	2	Y	-0-			-0-
12	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	104	1	4010	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

01	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	81	1	1549	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	80	1	1388	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	79	1	1472	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	78	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	86	1	1458	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	78	1	1358	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	63	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1137	-0-	-413	-0-	61	1	1076	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	76	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	77	1	1330	2	N	-0-			-0-
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	62	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1044	-0-	-76	-0-	57	1	987	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	56	1	1021	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	62	1	1057	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	57	1	992	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	55	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	941	-0-	-109	-0-	51	1	890	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	56	1	991	2	N	-0-			-0-
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	49	1	847	2	N	-0-			-0-
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	52	1	887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	17	1	7056	2	N	-0-			-0-
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	26	1	6229	2	N	-0-			-0-
03	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6641	2	N	-0-			-0-
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	15	1	6267	2	N	-0-			-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	19	1	6318	2	N	-0-			-0-
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	9	1	5457	2	N	-0-			-0-
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
*12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

01	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	12	1	4988	2	Y	-0-			-0-
02	5152 X	4311	-0-	-841	-0-	18	1	4293	2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	4665	-0-	-760	-0-	21	1	4644	2	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4324	-0-	-716	-0-	10	1	4314	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-			-0-
06	4650 X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-			-0-
07	4774 X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			Y	-0-			-0-
08	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	7	1	4320	2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			Y	-0-			-0-
10	4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2			Y	-0-			-0-
11	4260 X	3537	-0-	-723	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
12	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	3710	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

01	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	106	1	2021	2	N	-0-			62
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	104	1	1800	2	N	-0-			62
03	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	107	1	1984	2	N	-0-			62
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	104	1	1911	2	N	-0-			62
05	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-			62
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-			62
07	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	108	1	1884	2	N	-0-			62
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	105	1	1867	2	N	-0-			62
09	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	104	1	1804	2	N	-0-			62
10	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	106	1	1871	2	N	-0-			62
11	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	104	1	1793	2	N	-0-			62
12	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	107	1	1831	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 23,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	32	1	3607	2	Y	-0-					68
02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	35	1	3244	2	Y	-0-					68
03	DLQ G-10	3594	-0-	3594	6873	40	1	3554	2	Y	-0-					68
04	DLQ G-10	3500	-0-	3500	10373	33	1	3467	2	Y	-0-					68
05	14175 X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-					68
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					68
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	36	1	3675	2	Y	124					192
						136	9									
08	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	41	1	3612	2	Y	-0-	167	1			25
09	3690 X	3567	-0-	-123	-0-	35	1	3532	2	Y	-0-					25
10	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-					25
11	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					25
12	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	36	1	3461	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 43,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

01	372 N	338	-0-	-34	-0-	1	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	2	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	714	1	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1011	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	1367 N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	1	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

01	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	6	1	2342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	9	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4497	11	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	6820	6	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2200	-0-	-800	5399	2200	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2231	-0-	-869	4530	2231	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2387	-0-	-713	3817	4	1	2383	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2396	-0-	-604	3213	2396	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2329	-0-	-771	2442	2329	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2434	-0-	-566	1876	2434	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2459	-0-	-641	1235	2459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5518 X	4985	-0-	-533	-0-	12	1	4973	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	18	1	4388	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9160	22	1	4732	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4499	-0-	4499	13659	11	1	4488	2	Y	-0-			-0-
05	18203 X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-			-0-
06	4662 X	4355	-0-	-307	-0-	4355	2			Y	-0-			-0-
07	4774 X	4304	-0-	-470	-0-	4304	2			Y	-0-			-0-
08	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	7	1	4458	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4201	-0-	-299	-0-	4201	2			Y	-0-			-0-
10	4557 X	4283	-0-	-274	-0-	4283	2			Y	-0-			-0-
11	4350 X	3756	-0-	-594	-0-	3756	2			Y	-0-			-0-
12	4464 X	3754	-0-	-710	-0-	3754	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-			-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-			-0-
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			-0-
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	68	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	67	1	1247	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	67	1	1223	2	N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	70	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	68	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	67	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	66	1	1144	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	68	1	1171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	77	1	4751	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4358	-0-	4358	4358	83	1	4275	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4584	-0-	4584	8942	81	1	4503	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13218	71	1	4205	2	Y	-0-			-0-
05	17476 X	4258	-0-	-13218	-0-	77	1	4181	2	Y	-0-			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	61	1	3838	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	3968	-0-	-527	-0-	61	1	3907	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	3834	-0-	-661	-0-	63	1	3771	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3584	-0-	-706	-0-	58	1	3526	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	3632	-0-	-615	-0-	58	1	3574	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3305	-0-	-595	-0-	58	1	3247	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3413	-0-	-555	-0-	58	1	3355	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	56	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	61	1	1085	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	792	-0-	-288	-0-	43	1	749	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	977	-0-	-232	-0-	54	1	923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-			-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-			-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	22	1	397	2	N	-0-			-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	2	N	-0-			-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	19	1	342	2	N	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	184	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	182	1	3147	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3628	-0-	3628	6957	185	1	3443	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3471	-0-	3471	10428	179	1	3292	2	N	-0-			-0-
05	13957 X	3529	-0-	-10428	-0-	196	1	3333	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	185	1	3229	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	189	1	3308	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	184	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3361	-0-	-119	-0-	183	1	3178	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	183	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3269	-0-	-151	-0-	179	1	3090	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	184	1	3155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

01	7316 X	6658	-0-	-658	-0-	154	1	6483	2	Y	19	97 1		10
						21	9							
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067	163	1	5885	2	Y	17			27
						19	9							
03	DLQ G-10	6319	-0-	6319	12386	154	1	6154	2	Y	10			37
						11	9							
04	DLQ G-10	6474	-0-	6474	18860	164	1	6285	2	Y	23			60
						25	9							
05	25326 X	6466	-0-	-18860	-0-	174	1	6270	2	Y	20			80
						22	9							
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	145	1	5853	2	Y	17			97
						19	9							
07	6727 X	6229	-0-	-498	-0-	155	1	6056	2	Y	16			113
						18	9							
08	6696 X	6098	-0-	-598	-0-	155	1	5926	2	Y	15			128
						17	9							
09	6480 X	5736	-0-	-744	-0-	143	1	5576	2	Y	15			143
						17	9							
10	6479 X	5577	-0-	-902	-0-	131	1	5433	2	Y	12			155
						13	9							
11	6030 X	5273	-0-	-757	-0-	128	1	5136	2	Y	8			163
						9	9							
12	6231 X	5449	-0-	-782	-0-	139	1	5295	2	Y	14			177
						15	9							

TOTAL GAS PROD: 72,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	7074	-0-	-56	-0-	352	1	6722	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	345	1	5979	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6863	-0-	6863	13187	350	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6590	-0-	6590	19777	340	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	26506 X	6729	-0-	-19777	-0-	374	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	6470	-0-	-370	-0-	350	1	6120	2	N	-0-					-0-
07	7006 X	6462	-0-	-544	-0-	349	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6851 X	6453	-0-	-398	-0-	344	1	6109	2	N	-0-					-0-
09	6600 X	6090	-0-	-510	-0-	332	1	5758	2	N	-0-					-0-
10	6727 X	6214	-0-	-513	-0-	332	1	5882	2	N	-0-					-0-
11	6480 X	5897	-0-	-583	-0-	323	1	5574	2	N	-0-					-0-
12	6448 X	6074	-0-	-374	-0-	335	1	5739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	165	1	3146	2	N	7					67
						8	9									
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	156	1	2698	2	N	6					73
						7	9									
03	DLQ G-10	3971	-0-	3971	6832	200	1	3727	2	N	40					113
						44	9									
04	DLQ G-10	3194	-0-	3194	10026	164	1	3016	2	N	13	88	1			38
						14	9									
05	13347 X	3321	-0-	-10026	-0-	184	1	3120	2	N	15					53
						17	9									
06	3541 X	2769	-0-	-772	-0-	149	1	2607	2	N	12					65
						13	9									
07	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	153	1	2678	2	N	8					73
						9	9									
08	3658 X	3027	-0-	-631	-0-	161	1	2853	2	N	12					85
						13	9									
09	3210 X	2960	-0-	-250	-0-	160	1	2783	2	N	15					100
						17	9									
10	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	160	1	2836	2	N	17					117
						19	9									
11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	159	1	2739	2	N	11					128
						12	9									
12	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	151	1	2593	2	N	12					140
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	899 N	860	-0-	-39	-0-	43	1	817	2	N	-0-					30
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-					30
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	10					40
						11	9									
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	2					42
						2	9									
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	47	1	795	2	N	-0-					42
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	44	1	776	2	N	-0-					42
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	1					43
						1	9									
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					43
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	-0-					43
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	44	1	785	2	N	-0-					43
11	840 N	787	-0-	-53	-0-	43	1	744	2	N	-0-					43
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	43	1	740	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	443	2	N	1					58
						1	9									
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5					63
						6	9									
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4					67
						4	9									
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1					68
						1	9									
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-					68
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2					70
						2	9									
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	379	2	N	2					72
						2	9									
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-					72
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-					72
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	3					75
						3	9									
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	3					78
						3	9									
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	4					82
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	N	86	163	1			60
							95	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	N	75					135
							83	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	68	166	1			37
							75	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69	1			35
							74	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20					55
							22	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13					68
							14	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	N	2					70
							2	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					70
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1794	2	N	57					127
							63	9									
10	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-	127	1			-0-
11	0		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 38315 10/04/2014

TOTAL GAS PROD: 19,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6277	-0-	-698	-0-	313	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5672	-0-	5672	5672	310	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-					-0-
05	23652	X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	302	1	5281	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	291	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5142	-0-	-678	-0-	280	1	4862	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	279	1	4935	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	275	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5064	-0-	-516	-0-	279	1	4785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	106	1	2014	2	N	15					87
						17	9									
02	2016 N	1918	-0-	-98	-0-	104	1	1800	2	N	13					100
						14	9									
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1949	2	N	13	88	1			25
						14	9									
04	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	102	1	1865	2	N	8					33
						9	9									
05	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20					53
						22	9									
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12					65
						13	9									
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	13					78
						14	9									
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	N	15					93
						17	9									
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	14					107
						15	9									
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	107	1	1890	2	N	13					120
						14	9									
11	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	103	1	1780	2	N	15					135
						17	9									
12	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1684	2	N	12					147
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1212	-0-	-104	-0-	66	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	71	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	66	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	64	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	64	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

01	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	89	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	88	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	84	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	93	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	78	1	1383	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	84	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	85	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	2	N	-0-			-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9083	X	7455	-0-	-1628	-0-	371	1	7084	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5450	-0-	5450	5450	297	1	5153	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8736	-0-	8736	14186	445	1	8291	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		9398	-0-	9398	23584	485	1	8913	2	N	-0-			-0-
05	31461	X	7877	-0-	-23584	-0-	438	1	7439	2	N	-0-			-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	8027	-0-	-1676	-0-	434	1	7593	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8157	-0-	-1546	-0-	435	1	7722	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	7884	-0-	-1506	-0-	430	1	7454	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	7836	-0-	-1588	-0-	419	1	7417	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	7230	-0-	-1890	-0-	397	1	6833	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7581	-0-	-572	-0-	418	1	7163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21080	X	16088	-0-	-4992	-0-	38	1	16050	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	20	1	4900	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20024	-0-	20024	24944	91	1	19933	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		19096	-0-	19096	44040	46	1	19050	2	Y	-0-			-0-
05	63619	X	19579	-0-	-44040	-0-	58	1	19521	2	Y	-0-			-0-
06	19380	X	18513	-0-	-867	-0-	18513	2			Y	-0-			-0-
07	20026	X	18606	-0-	-1420	-0-	18606	2			Y	-0-			-0-
08	20026	X	17984	-0-	-2042	-0-	28	1	17956	2	Y	-0-			-0-
09	19110	X	16821	-0-	-2289	-0-	16821	2			Y	-0-			-0-
10	19592	X	16904	-0-	-2688	-0-	16904	2			Y	-0-			-0-
11	18510	X	16368	-0-	-2142	-0-	16368	2			Y	-0-			-0-
12	18600	X	17027	-0-	-1573	-0-	17027	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	N	-0-			-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	20			20
						22	9							
05	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	88	1	1489	2	N	2			22
						2	9							
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	88	1	1544	2	N	1			23
						1	9							
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	88	1	1538	2	N	-0-			23
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-			23
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1596	2	N	-0-			23
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	2	N	-0-			23
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	83	1	1439	2	N	-0-			23
12	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	84	1	1444	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

01	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	99	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	96	1	1670	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	98	1	1829	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	98	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	107	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	99	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	101	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	98	1	1739	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	96	1	1659	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	97	1	1712	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	92	1	1588	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	95	1	1623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-			-0-
05	23 N	6	-0-	-17	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	40610 X	29270	-0-	-11340	-0-	70	1	29200	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26011	-0-	26011	26011	106	1	25905	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	29499	-0-	29499	55510	134	1	29365	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	24590	-0-	24590	80100	60	1	24530	2	Y	-0-			-0-
05	107458 X	27358	-0-	-80100	-0-	81	1	27277	2	Y	-0-			-0-
06	28560 X	27313	-0-	-1247	-0-	27313	2			Y	-0-			-0-
07	29512 X	27913	-0-	-1599	-0-	27913	2			Y	-0-			-0-
08	29512 X	26631	-0-	-2881	-0-	42	1	26589	2	Y	-0-			-0-
09	27300 X	26246	-0-	-1054	-0-	26246	2			Y	-0-			-0-
10	28210 X	26883	-0-	-1327	-0-	26883	2			Y	-0-			-0-
11	26700 X	26292	-0-	-408	-0-	26292	2			Y	-0-			-0-
*12	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

01	7812 X	7138	-0-	-674	-0-	355	1	6783	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6375	-0-	6375	6375	348	1	6027	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6603	-0-	6603	12978	336	1	6267	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6259	-0-	6259	19237	323	1	5936	2	N	-0-			-0-
05	25518 X	6281	-0-	-19237	-0-	349	1	5932	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6838	-0-	-2	-0-	370	1	6468	2	N	-0-			-0-
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	398	1	6958	2	N	-0-			-0-
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	396	1	7045	2	N	-0-			-0-
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	380	1	6587	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	7135	-0-	-212	-0-	381	1	6754	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	6855	-0-	-345	-0-	376	1	6479	2	N	-0-			-0-
12	7440 X	6931	-0-	-509	-0-	382	1	6549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

01	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	339	1	6473	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5493	-0-	5493	5493	300	1	5193	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6830	-0-	6830	12323	348	1	6482	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6489	-0-	6489	18812	335	1	6154	2	N	-0-			-0-
05	25462 X	6650	-0-	-18812	-0-	369	1	6281	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	6347	-0-	-253	-0-	343	1	6004	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6469	-0-	-351	-0-	350	1	6119	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	6384	-0-	-436	-0-	340	1	6044	2	N	-0-			-0-
09	6480 X	6092	-0-	-388	-0-	332	1	5760	2	N	-0-			-0-
10	6665 X	6232	-0-	-433	-0-	333	1	5899	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	325	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	5952	-0-	-527	-0-	328	1	5624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	30	1	582	2	N	-0-			-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	26	1	458	2	N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	31	1	579	2	N	-0-			-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	29	1	540	2	N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-			-0-
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	2	N	-0-			-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	26	1	462	2	N	-0-			-0-
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

01	4030 X	2209	-0-	-1821	-0-	110	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	3969	217	1	3752	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4380	-0-	4380	8349	223	1	4157	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4178	-0-	4178	12527	216	1	3962	2	N	-0-			-0-
05	16706 X	4179	-0-	-12527	-0-	232	1	3947	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	210	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	226	1	3955	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	4296	-0-	-75	-0-	229	1	4067	2	N	-0-			-0-
09	4170 X	4098	-0-	-72	-0-	223	1	3875	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3975	-0-	-210	-0-	212	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3645	-0-	-525	-0-	200	1	3445	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	222	1	3801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

01	6510 X	5555	-0-	-955	-0-	76	1	5479	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	79	1	4902	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5464	-0-	5464	10445	84	1	5380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5204	-0-	5204	15649	73	1	5131	2	Y	-0-			-0-
05	20843 X	5194	-0-	-15649	-0-	81	1	5113	2	Y	-0-			-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	65	1	4717	2	Y	-0-			-0-
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	65	1	4604	2	Y	-0-			-0-
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	70	1	4781	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	64	1	4436	2	Y	-0-			-0-
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	63	1	4366	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	61	1	3499	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	65	1	3791	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	67	1	1272	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	68	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-			-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	74	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	68	1	1198	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	70	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	69	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	68	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	69	1	1186	2	N	-0-			-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	764	-0-	-300	-0-	42	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	843	-0-	-211	-0-	43	1	800	2	N	-0-			-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	41	1	752	2	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-			-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	47	1	835	2	N	-0-			-0-
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-			-0-
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	42	1	751	2	N	-0-			-0-
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	40	1	695	2	N	-0-			-0-
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	41	1	696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4681 X	4059	-0-	-622	-0-	202	1	3857	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	197	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3931	-0-	3931	7540	200	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3771	-0-	3771	11311	195	1	3576	2	N	-0-			-0-
05	15205 X	3894	-0-	-11311	-0-	216	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3759	-0-	-171	-0-	203	1	3556	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	205	1	3593	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	191	1	3395	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	191	1	3308	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3738	-0-	-168	-0-	200	1	3538	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3662	-0-	-88	-0-	201	1	3461	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3776	-0-	-37	-0-	208	1	3568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	147	1	2800	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	145	1	2520	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2907	-0-	2907	5572	148	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2815	-0-	2815	8387	145	1	2670	2	N	-0-			-0-
05	11360 X	2973	-0-	-8387	-0-	165	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	N	-0-			-0-
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	166	1	2898	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2882	-0-	-94	-0-	154	1	2728	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2576	-0-	-634	-0-	140	1	2436	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	146	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2678	-0-	-532	-0-	147	1	2531	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	144	1	2461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146 X	4657	-0-	-489	-0-	232	1	4425	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4203	-0-	4203	4203	229	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4580	-0-	4580	8783	233	1	4347	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4382	-0-	4382	13165	226	1	4156	2	N	-0-			-0-
05	17417 X	4252	-0-	-13165	-0-	236	1	4016	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4222	-0-	-278	-0-	228	1	3994	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4163	-0-	-487	-0-	225	1	3938	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	219	1	3890	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	3846	-0-	-534	-0-	210	1	3636	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	206	1	3642	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3806	-0-	-424	-0-	209	1	3597	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	3829	-0-	-325	-0-	211	1	3618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	32	1	13404	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12264	-0-	12264	12264	50	1	12214	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13585	-0-	13585	25849	61	1	13524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11880	-0-	11880	37729	29	1	11851	2	Y	-0-			-0-
05	48266 X	10537	-0-	-37729	-0-	31	1	10506	2	Y	-0-			-0-
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			Y	-0-			-0-
07	13578 X	8900	-0-	-4678	-0-	8900	2			Y	-0-			-0-
08	13578 X	8580	-0-	-4998	-0-	14	1	8566	2	Y	-0-			-0-
09	11880 X	10962	-0-	-918	-0-	10962	2			Y	-0-			-0-
10	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-			-0-
11	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-			-0-
*12	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	55	1	1054	2	N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	-0-			-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	56	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	60	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	56	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	59	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	N	-0-			-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	55	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	108	1	2064	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	110	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	109	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	106	1	1940	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	116	1	1966	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	108	1	1887	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	110	1	1933	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	108	1	1915	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	106	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1966	-0-	-80	-0-	105	1	1861	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	99	1	1703	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	108	1	1847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10447 X	5658	-0-	-4789	-0-	13	1	5645	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	21	1	5026	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5514	-0-	5514	10561	25	1	5489	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5088	-0-	5088	15649	12	1	5076	2	Y	-0-			-0-
05	20709 X	5060	-0-	-15649	-0-	15	1	5045	2	Y	-0-			-0-
06	5490 X	3959	-0-	-1531	-0-	3959	2			Y	-0-			-0-
07	5580 X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2			Y	-0-			-0-
08	5518 X	3742	-0-	-1776	-0-	6	1	3736	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	3674	-0-	-1426	-0-	3674	2			Y	-0-			-0-
10	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-			-0-
11	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-			-0-
*12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626 X	7243	-0-	-383	-0-	361	1	6882	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6319	-0-	6319	6319	345	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6927	-0-	6927	13246	353	1	6574	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6644	-0-	6644	19890	343	1	6301	2	N	-0-			-0-
05	26435 X	6545	-0-	-19890	-0-	364	1	6181	2	N	-0-			-0-
06	7020 X	6457	-0-	-563	-0-	349	1	6108	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6641	-0-	-365	-0-	359	1	6282	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6516	-0-	-397	-0-	347	1	6169	2	N	-0-			-0-
09	6630 X	6250	-0-	-380	-0-	341	1	5909	2	N	-0-			-0-
10	6665 X	6360	-0-	-305	-0-	340	1	6020	2	N	-0-			-0-
11	6450 X	6105	-0-	-345	-0-	335	1	5770	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	6195	-0-	-439	-0-	342	1	5853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	2020	8	1	2012	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	4235	10	1	2205	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2152	-0-	2152	6387	5	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2084	-0-	-916	5471	6	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1921	-0-	-1079	4392	1921	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1935	-0-	-1165	3227	1935	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2041	-0-	-1059	2168	3	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2056	-0-	-944	1224	2056	2			Y	-0-					-0-
10	2793 N	1569	-0-	-1224	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	731	-0-	-1249	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

01	527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
08	465 N	355	-0-	-110	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	87	1	1655	2	N	16					108
							18	9									
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	87	1	1506	2	N	19					127
							21	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	85	1	1587	2	N	68	143	1			52
							75	9									
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	84	1	1535	2	N	10					62
							11	9									
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	90	1	1528	2	N	18					80
							20	9									
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	83	1	1453	2	N	20					100
							22	9									
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	84	1	1469	2	N	22					122
							24	9									
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	84	1	1488	2	N	18					140
							20	9									
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	82	1	1426	2	N	15					155
							17	9									
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	82	1	1451	2	N	25					180
							28	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	23					203
							25	9									
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	83	1	1429	2	N	29	190	1			42
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	991	-0-	-119	-0-	54	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	55	1	948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

01	8246	X	6088	-0-	-2158	-0-	14	1	6074	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-					-0-
05	22155	X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	8	1	5161	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4724	-0-	-826	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	4799	-0-	-936	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4460	-0-	-880	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	93	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	90	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	94	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	96	1	1673	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	92	1	1588	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	92	1	1628	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	90	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	92	1	1571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-			-0-
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	23	1	433	2	N	-0-			-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	80	1	1522	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1415	-0-	-41	-0-	77	1	1338	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	80	1	1486	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	77	1	1409	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	87	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	80	1	1395	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	81	1	1420	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	78	1	1391	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	78	1	1355	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	78	1	1373	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	75	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	79	1	1353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	204	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3576	-0-	3576	3576	195	1	3381	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3902	-0-	3902	7478	199	1	3703	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3671	-0-	3671	11149	190	1	3481	2	N	-0-			-0-
05	14792	X	3643	-0-	-11149	-0-	202	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	3942	X	3391	-0-	-551	-0-	183	1	3208	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	184	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	173	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3068	-0-	-592	-0-	167	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	172	1	3042	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	170	1	2931	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	174	1	2982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-			-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-			-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	174	1	3320	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3132	-0-	3132	3132	171	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3427	-0-	3427	6559	175	1	3252	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3283	-0-	3283	9842	170	1	3113	2	N	-0-			-0-
05	13215	X	3373	-0-	-9842	-0-	187	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	175	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	180	1	3146	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	176	1	3125	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	174	1	3009	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	175	1	3092	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	170	1	2935	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	175	1	3006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	110	1	2092	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	108	1	1863	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	109	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	101	1	1863	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	108	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	103	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	105	1	1836	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1803	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	100	1	1726	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	100	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	99	1	1703	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	102	1	1748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	144	1	2739	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	127	1	2198	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2649	-0-	2649	4974	135	1	2514	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2390	-0-	2390	7364	123	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	9705	X	2341	-0-	-7364	-0-	130	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	119	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	129	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	128	1	2268	2	N	-0-			-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	125	1	2163	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	120	1	2133	2	N	-0-			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	N	-0-			-0-
*12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2899	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	83	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	67	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	87	1	1510	2	N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	86	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	77	1	1331	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	65	1	1118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	218	1	4157	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4038	-0-	4038	4038	220	1	3818	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4526	-0-	4526	8564	231	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4237	-0-	4237	12801	219	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	17090	X	4289	-0-	-12801	-0-	238	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	234	1	4103	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	233	1	4140	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	224	1	3885	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	223	1	3954	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	219	1	3782	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	227	1	3890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	64	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	63	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	64	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	63	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	63	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	64	1	1142	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	61	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	62	1	1104	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	60	1	1037	2	N	-0-			-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1443	-0-	-69	-0-	79	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	82	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	78	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	80	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	82	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	77	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	78	1	1341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

01	620	N	613	-0-	-7	-0-	28	1	534	2	N	46					103
							51	9									
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	28	1	478	2	N	40					143
							44	9									
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	25	1	474	2	N	50	148	1			45
							55	9									
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	25	1	455	2	N	42					87
							46	9									
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	27	1	466	2	N	44	91	1			40
							48	9									
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	25	1	445	2	N	45					85
							50	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	26	1	458	2	N	42					127
							46	9									
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	26	1	454	2	N	41					168
							45	9									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	24	1	419	2	N	39					207
							43	9									
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	25	1	435	2	N	44	194	1			57
							48	9									
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	24	1	410	2	N	43					100
							47	9									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	410	2	N	37					137
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	27	1	454	2	N	-0-					-0-
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
11	570	N	394	-0-	-176	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	60	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	58	1	1012	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	58	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	63	1	1065	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	58	1	1019	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	56	1	988	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	56	1	964	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	55	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	55	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	56	1	965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	89	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	91	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	88	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	97	1	1643	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	91	1	1587	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	94	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	92	1	1629	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	91	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-			-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10533	-0-	-1836	-0-	25	1	10508	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9276	-0-	9276	9276	38	1	9238	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9706	-0-	9706	18982	44	1	9662	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8630	-0-	8630	27612	21	1	8609	2	Y	-0-			-0-
05	36240	X	8628	-0-	-27612	-0-	25	1	8603	2	Y	-0-			-0-
06	8955	X	8079	-0-	-876	-0-	8079	2			Y	-0-			-0-
07	9176	X	8367	-0-	-809	-0-	8367	2			Y	-0-			-0-
08	9176	X	8811	-0-	-365	-0-	14	1	8797	2	Y	-0-			-0-
09	8640	X	7868	-0-	-772	-0-	7868	2			Y	-0-			-0-
10	8618	X	7236	-0-	-1382	-0-	7236	2			Y	-0-			-0-
11	8520	X	6445	-0-	-2075	-0-	6445	2			Y	-0-			-0-
12	8804	X	6448	-0-	-2356	-0-	6448	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	258	1	4920	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	234	1	4056	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5469	-0-	5469	9759	279	1	5190	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5136	-0-	5136	14895	265	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	20030 X	5135	-0-	-14895	-0-	285	1	4850	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4950	-0-	-330	-0-	268	1	4682	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	272	1	4764	2	N	-0-			-0-
08	5456 X	4979	-0-	-477	-0-	265	1	4714	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	267	1	4636	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	5007	-0-	-139	-0-	268	1	4739	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	266	1	4585	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4960	-0-	-93	-0-	274	1	4686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

01	11191 X	10754	-0-	-437	-0-	535	1	10219	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9614	-0-	9614	9614	525	1	9089	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10575	-0-	10575	20189	539	1	10036	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10142	-0-	10142	30331	524	1	9618	2	N	-0-			-0-
05	40734 X	10403	-0-	-30331	-0-	578	1	9825	2	N	-0-			-0-
06	10275 X	10000	-0-	-275	-0-	541	1	9459	2	N	-0-			-0-
07	10602 X	10349	-0-	-253	-0-	559	1	9790	2	N	-0-			-0-
08	10571 X	10270	-0-	-301	-0-	547	1	9723	2	N	-0-			-0-
09	10140 X	9884	-0-	-256	-0-	539	1	9345	2	N	-0-			-0-
10	10416 X	10145	-0-	-271	-0-	542	1	9603	2	N	-0-			-0-
11	10020 X	9760	-0-	-260	-0-	535	1	9225	2	N	-0-			-0-
12	10354 X	10008	-0-	-346	-0-	552	1	9456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	5	1	1968	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	7	1	1758	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3690	9	1	1916	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5502	4	1	1808	2	Y	-0-			-0-
05	7408 X	1906	-0-	-5502	-0-	6	1	1900	2	Y	-0-			-0-
06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-			-0-
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	3	1	1787	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			Y	-0-			-0-
10	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
11	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-31	-0-	56	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	54	1	936	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	54	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	53	1	980	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	52	1	907	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	52	1	911	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	50	1	894	2	N	-0-			-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	49	1	858	2	N	-0-			-0-
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	N	-0-			-0-
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	48	1	820	2	N	-0-			-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	48	1	828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1706	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1184	-0-	-20	-0-	65	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1363	-0-	-311	-0-	69	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1180	-0-	-560	-0-	61	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	60	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	883	-0-	-437	-0-	48	1	835	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	871	-0-	-338	-0-	47	1	824	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	815	-0-	-270	-0-	43	1	772	2	N	-0-			-0-
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	43	1	753	2	N	-0-			-0-
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	41	1	723	2	N	-0-			-0-
11	780 N	724	-0-	-56	-0-	40	1	684	2	N	-0-			-0-
12	837 N	708	-0-	-129	-0-	39	1	669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	132	1	2526	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	129	1	2243	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	4919	130	1	2417	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2454	-0-	2454	7373	127	1	2327	2	N	-0-			-0-
05	9859 X	2486	-0-	-7373	-0-	138	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	2527 X	2369	-0-	-158	-0-	128	1	2241	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	130	1	2281	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	126	1	2237	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	124	1	2143	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	123	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	122	1	2099	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	125	1	2135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1869	-0-	-146	-0-	4	1	1865	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	7	1	1640	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3339	8	1	1684	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4959	4	1	1616	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1571	-0-	-1429	3530	5	1	1566	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1622	-0-	-1378	2152	1622	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1574	-0-	-1526	626	1574	2			Y	-0-			-0-
08	2226 N	1600	-0-	-626	-0-	3	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
11	1560 N	997	-0-	-563	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
12	1612 N	400	-0-	-1212	-0-	400	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	8905	-0-	-2100	-0-	21	1	8884	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	30	1	7385	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7818	-0-	7818	15233	35	1	7783	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7245	-0-	7245	22478	18	1	7227	2	Y	-0-			-0-
05	29366 X	6888	-0-	-22478	-0-	20	1	6868	2	Y	-0-			-0-
06	7512 X	6620	-0-	-892	-0-	6620	2			Y	-0-			-0-
07	7688 X	6627	-0-	-1061	-0-	6627	2			Y	-0-			-0-
08	7688 X	6238	-0-	-1450	-0-	10	1	6228	2	Y	-0-			-0-
09	7260 X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			Y	-0-			-0-
10	6882 X	5537	-0-	-1345	-0-	5537	2			Y	-0-			-0-
11	6630 X	4937	-0-	-1693	-0-	4937	2			Y	-0-			-0-
12	6634 X	4949	-0-	-1685	-0-	4949	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8711 X	7552	-0-	-1159	-0-	18	1	7534	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	29	1	7056	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7560	-0-	7560	14645	34	1	7526	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7184	-0-	7184	21829	17	1	7167	2	Y	-0-			-0-
05	28972 X	7143	-0-	-21829	-0-	21	1	7122	2	Y	-0-			-0-
06	7345 X	6676	-0-	-669	-0-	6676	2			Y	-0-			-0-
07	7564 X	6712	-0-	-852	-0-	6712	2			Y	-0-			-0-
08	7564 X	6362	-0-	-1202	-0-	10	1	6352	2	Y	-0-			-0-
09	7170 X	5838	-0-	-1332	-0-	5838	2			Y	-0-			-0-
10	7130 X	6023	-0-	-1107	-0-	6023	2			Y	-0-			-0-
11	6690 X	5642	-0-	-1048	-0-	5642	2			Y	-0-			-0-
12	6727 X	5742	-0-	-985	-0-	5742	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	16368 X	14881	-0-	-1487	-0-	741	1	14140	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13172	-0-	13172	13172	719	1	12453	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27507	730	1	13605	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	13598	-0-	13598	41105	702	1	12896	2	N	-0-			-0-
05	54831 X	13726	-0-	-41105	-0-	763	1	12963	2	N	-0-			-0-
06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	706	1	12349	2	N	-0-			-0-
07	14229 X	13261	-0-	-968	-0-	717	1	12544	2	N	-0-			-0-
08	14229 X	13048	-0-	-1181	-0-	695	1	12353	2	N	-0-			-0-
09	13590 X	12430	-0-	-1160	-0-	678	1	11752	2	N	-0-			-0-
10	13733 X	12644	-0-	-1089	-0-	676	1	11968	2	N	-0-			-0-
11	13050 X	12062	-0-	-988	-0-	662	1	11400	2	N	-0-			-0-
12	13268 X	12295	-0-	-973	-0-	678	1	11617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	191	1	3645	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	178	1	3075	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3174	-0-	3174	6427	162	1	3012	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3002	-0-	3002	9429	155	1	2847	2	N	-0-			-0-
05	12482 X	3053	-0-	-9429	-0-	170	1	2883	2	N	-0-			-0-
06	3458 X	2928	-0-	-530	-0-	158	1	2770	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	162	1	2829	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	156	1	2764	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	153	1	2651	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	153	1	2710	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	149	1	2575	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	154	1	2630	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3474	-0-	-773	-0-	8	1	3466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	13	1	3162	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6742	16	1	3551	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3541	-0-	3541	10283	9	1	3532	2	Y	-0-			-0-
05	13732 X	3449	-0-	-10283	-0-	10	1	3439	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3203	-0-	-247	-0-	3203	2			Y	-0-			-0-
07	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-
08	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	4	1	2440	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	2140	-0-	-1400	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-
10	3441 X	2135	-0-	-1306	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
11	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-	1810	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	1895	-0-	-1329	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,054 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	3255 X	2923	-0-	-332	-0-	7	1	2916	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	10	1	2342	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2444	-0-	2444	4796	11	1	2433	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7131	6	1	2329	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2383	-0-	-617	6514	7	1	2376	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2289	-0-	-711	5803	2289	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2348	-0-	-752	5051	2348	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	2315	-0-	-785	4266	4	1	2311	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2201	-0-	-799	3467	2201	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	2253	-0-	-847	2620	2253	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2147	-0-	-853	1767	2147	2			Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2146	-0-	-954	813	2146	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-			-0-
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	2	N	-0-			-0-
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	22	1	415	2	N	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	N	-0-			-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	2	N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	2	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	21	1	354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	18445 X	11757	-0-	-6688	-0-	28	1	11729	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	40	1	9645	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9707	-0-	9707	19392	44	1	9663	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8378	-0-	8378	27770	20	1	8358	2	Y	-0-			-0-
05	35547 X	7777	-0-	-27770	-0-	23	1	7754	2	Y	-0-			-0-
06	10470 X	6905	-0-	-3565	-0-	6905	2			Y	-0-			-0-
07	10726 X	6505	-0-	-4221	-0-	6505	2			Y	-0-			-0-
08	9703 X	5412	-0-	-4291	-0-	9	1	5403	2	Y	-0-			-0-
09	8370 X	4314	-0-	-4056	-0-	4314	2			Y	-0-			-0-
10	7781 X	3708	-0-	-4073	-0-	3708	2			Y	-0-			-0-
11	6900 X	2971	-0-	-3929	-0-	2971	2			Y	-0-			-0-
12	6510 X	3821	-0-	-2689	-0-	3821	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	49	1	942	2	N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	2	N	-0-			-0-
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	49	1	905	2	N	-0-			-0-
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	46	1	844	2	N	-0-			-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	N	-0-			-0-
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	N	-0-			-0-
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	47	1	828	2	N	-0-			-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	2	N	-0-			-0-
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	44	1	762	2	N	-0-			-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	45	1	803	2	N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-			-0-
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	49	1	944	2	N	-0-			28
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	52	1	894	2	N	-0-			28
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	N	-0-			28
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-			28
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	58	1	989	2	N	-0-			28
06	1230 N	995	-0-	-235	-0-	54	1	941	2	N	-0-			28
07	1085 N	944	-0-	-141	-0-	51	1	893	2	N	-0-			28
08	1054 N	934	-0-	-120	-0-	50	1	884	2	N	-0-			28
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	49	1	846	2	N	-0-			28
10	930 N	910	-0-	-20	-0-	49	1	861	2	N	-0-			28
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	48	1	825	2	N	-0-			28
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	49	1	834	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-			-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	34	1	594	2	N	-0-			-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-			-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	31	1	530	2	N	-0-			-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	31	1	554	2	N	-0-			-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	30	1	525	2	N	-0-			-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	9	1	3830	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	15	1	3716	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4340	-0-	4340	8071	20	1	4320	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3939	-0-	3939	12010	10	1	3929	2	Y	-0-			-0-
05	15622	X	3612	-0-	-12010	-0-	11	1	3601	2	Y	-0-			-0-
06	4179	X	3420	-0-	-759	-0-	3420	2			Y	-0-			-0-
07	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3533	2			Y	-0-			-0-
08	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	6	1	3527	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3391	-0-	-539	-0-	3391	2			Y	-0-			-0-
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			Y	-0-			-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-			-0-
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9044	-0-	-628	-0-	21	1	9023	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7473	-0-	7473	7473	31	1	7442	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8278	-0-	8278	15751	37	1	8241	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23581	19	1	7811	2	Y	-0-			-0-
05	31211	X	7630	-0-	-23581	-0-	22	1	7608	2	Y	-0-			-0-
06	8211	X	7819	-0-	-392	-0-	7819	2			Y	-0-			-0-
07	8277	X	7426	-0-	-851	-0-	7426	2			Y	-0-			-0-
08	8277	X	8069	-0-	-208	-0-	13	1	8056	2	Y	-0-			-0-
09	7830	X	7416	-0-	-414	-0-	7416	2			Y	-0-			-0-
10	8091	X	5008	-0-	-3083	-0-	5008	2			Y	-0-			-0-
11	7830	X	4033	-0-	-3797	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
12	8060	X	2399	-0-	-5661	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	9	1	3645	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3211	13	1	3198	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3469	-0-	3469	6680	16	1	3453	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	10003	8	1	3315	2	Y	-0-			-0-
05	13270 X	3267	-0-	-10003	-0-	10	1	3257	2	Y	-0-			-0-
06	3500 X	3052	-0-	-448	-0-	3052	2			Y	-0-			-0-
07	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-			-0-
08	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	5	1	3071	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	2876	2			Y	-0-			-0-
10	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

01	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 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	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	71	1	1350	2	N	-0-			-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	70	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	71	1	1251	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	73	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	70	1	1250	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	68	1	1172	2	N	18			18
							20	9							
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	69	1	1215	2	N	5			23
							6	9							
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	69	1	1187	2	N	-0-			23
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	372	N	346	-0-	-26	-0-	16	1	307	2	N	21			38
							23	9							
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	15	1	255	2	N	2			40
							2	9							
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	273	2	N	3			43
							3	9							
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	19			62
							21	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-			62
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-			62
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	N	-0-			62
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	6	1	100	2	N	-0-			62
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	6	1	102	2	N	-0-			62
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-			62
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			62
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 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	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1212	2	N	-0-					17
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1215	2	N	-0-					17
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	N	-0-					17
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-					17
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3					20
							3	9									
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					20
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					20
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					20
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	64	1	1112	2	N	-0-					20
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	62	1	1105	2	N	3					23
							3	9									
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	61	1	1058	2	N	-0-					23
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	65	1	1117	2	N	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	8	1	3405	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	12	1	3003	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6278	15	1	3248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3072	-0-	3072	9350	7	1	3065	2	Y	-0-					-0-
05	12376	X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3257	X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	4	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1548	-0-	-1180	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-			-0-
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	53	1	935	2	N	-0-			-0-
08	992 N	987	-0-	-5	-0-	53	1	934	2	N	-0-			-0-
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	51	1	880	2	N	-0-			-0-
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	51	1	896	2	N	-0-			-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	50	1	858	2	N	-0-			-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	52	1	884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449 X	2389	-0-	-60	-0-	6	1	2383	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	9	1	2112	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4397	10	1	2266	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2274	-0-	2274	6671	6	1	2268	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2306	-0-	-694	5977	7	1	2299	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2168	-0-	-832	5145	2168	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	2184	-0-	-916	4229	2184	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	2175	-0-	-925	3304	3	1	2172	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2043	-0-	-957	2347	2043	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	2068	-0-	-1032	1315	2068	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	1978	-0-	-1022	293	1978	2			Y	-0-			-0-
*12	2318 N	2025	-0-	-293	-0-	2025	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	155	1	2962	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	150	1	2599	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	5633	147	1	2737	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	8441	145	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	11285 X	2844	-0-	-8441	-0-	158	1	2686	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	152	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	162	1	2831	2	N	-0-			-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	159	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	153	1	2646	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2709	-0-	-298	-0-	145	1	2564	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2497	-0-	-413	-0-	137	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2605	-0-	-402	-0-	144	1	2461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	77	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1363	-0-	-65	-0-	74	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	79	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	82	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	83	1	1425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

01	2666	X	2001	-0-	-665	-0-	37	1	1964	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	57	1	2045	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		2176	-0-	2176	4278	58	1	2118	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		2215	-0-	2215	6493	56	1	2158	2	Y	1					58
							1	9									
05	3000	N	2342	-0-	-658	5835	61	1	2281	2	Y	-0-					58
06	3000	N	2242	-0-	-758	5077	55	1	2187	2	Y	-0-					58
07	3100	N	2492	-0-	-608	4469	57	1	2378	2	Y	52					110
							57	9									
08	3100	N	4031	-0-	931	5400	60	1	3969	2	Y	2					112
							2	9									
09	3000	N	2644	-0-	-356	5044	55	1	2586	2	Y	3					115
							3	9									
10	3100	N	2514	-0-	-586	4458	55	1	2457	2	Y	2					117
							2	9									
11	6721	X	2263	-0-	-4458	-0-	55	1	2208	2	Y	-0-					117
12	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	56	1	2339	2	Y	8					125
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5874	-0-	-1938	-0-	14	1	5860	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	5728	-0-	-1328	-0-	23	1	5705	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6185	-0-	-914	-0-	28	1	6157	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5796	-0-	-744	-0-	14	1	5782	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	17	1	5770	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	9	1	5643	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5254	-0-	-536	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5309	-0-	-488	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4891	-0-	-751	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	24					77
							26	9									
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	20	1	353	2	N	16					93
							18	9									
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	21	1	387	2	N	17					110
							19	9									
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	365	2	N	12	87	1			35
							13	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	361	2	N	12					47
							13	9									
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	19	1	336	2	N	13					60
							14	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	20					80
							22	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	23					103
							25	9									
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	16	1	274	2	N	5					108
							6	9									
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	248	2	N	4					112
							4	9									
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	14	1	238	2	N	1					113
							1	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	234	2	N	2					115
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	11	1	4769	2	Y	26					143
							29	9									
02	DLQ G-10		4480	-0-	4480	4480	18	1	4433	2	Y	26	101	1			68
							29	9									
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	9039	21	1	4514	2	Y	22					90
							24	9									
04	DLQ G-10		4335	-0-	4335	13374	10	1	4304	2	Y	19	47	1			62
							21	9									
05	18079	X	4705	-0-	-13374	-0-	14	1	4669	2	Y	20	50	1			32
							22	9									
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	4694	2	34	9	Y	31					63
07	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4876	2	30	9	Y	27					90
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	7	1	4449	2	Y	18					108
							20	9									
09	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	4411	2	28	9	Y	25					133
10	4898	X	4334	-0-	-564	-0-	4308	2	26	9	Y	24					157
11	4740	X	4133	-0-	-607	-0-	4111	2	22	9	Y	20					177
12	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4393	2	12	9	Y	11					188

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

01	992	N	966	-0-	-26	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	970	-0-	-150	-0-	53	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81	1			25
							117	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	980	2	N	7					32
							8	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	54	1	968	2	N	3					35
							3	9									
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	53	1	913	2	N	2					37
							2	9									
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	870	2	N	10					47
							11	9									
11	990	N	759	-0-	-231	-0-	42	1	717	2	N	-0-					47
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	48	1	827	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

01	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	853	2	N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
10	930	N	771	-0-	-159	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	128	1	2449	2	Y	6					73
							7	9									
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	125	1	2166	2	Y	4					77
							4	9									
03	DLQ G-10		2553	-0-	2553	4848	130	1	2417	2	Y	5					82
							6	9									
04	DLQ G-10		2401	-0-	2401	7249	124	1	2270	2	Y	6	68	1			20
							7	9									
05	9678	X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1	2291	2	Y	3					23
							3	9									
06	2490	X	2254	-0-	-236	-0-	122	1	2130	2	Y	2					25
							2	9									
07	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	125	1	2180	2	Y	3					28
							3	9									
08	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	128	1	2271	2	Y	5					33
							6	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	124	1	2156	2	Y	2					35
							2	9									
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2244	2	Y	3					38
							3	9									
11	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	126	1	2174	2	Y	9					47
							10	9									
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	122	1	2084	2	Y	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	3	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	287	1	5476	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5162	-0-	5162	5162	282	1	4880	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2	N	-0-			-0-
05	21701	X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	288	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5327	-0-	-501	-0-	288	1	5039	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5126	-0-	-702	-0-	273	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4946	-0-	-694	-0-	270	1	4676	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5009	-0-	-602	-0-	268	1	4741	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	264	1	4547	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	268	1	4592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	71	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	67	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	66	1	1147	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	65	1	1156	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	64	1	1109	2	N	-0-			-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	69	1	1180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	18	1	318	2	N	-0-			-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-			-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	191	1	3636	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3390	-0-	3390	3390	185	1	3205	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7049	186	1	3473	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3482	-0-	3482	10531	180	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	14037 X	3506	-0-	-10531	-0-	195	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	3569 X	3292	-0-	-277	-0-	178	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	183	1	3197	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	177	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3156	-0-	-324	-0-	172	1	2984	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	172	1	3041	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	167	1	2876	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	166	1	2849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	2	N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	670	-0-	-860	-0-	35	1	635	2	N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-			-0-
06	930 N	717	-0-	-213	-0-	39	1	678	2	N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-			-0-
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	48	1	854	2	N	-0-			-0-
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	35	1	602	2	N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-			-0-
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	46	1	796	2	N	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	60	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1073	-0-	-131	-0-	59	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	59	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	65	1	1100	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	60	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	59	1	1023	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	59	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	58	1	998	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	59	1	1013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

01	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	188	1	3589	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	186	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	7120	189	1	3519	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3532	-0-	3532	10652	182	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	14294 X	3642	-0-	-10652	-0-	202	1	3440	2	N	-0-			-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	186	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3538	-0-	-244	-0-	191	1	3347	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3289	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	181	1	3137	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	181	1	3205	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3220	-0-	-230	-0-	177	1	3043	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	181	1	3097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

01	775 N	704	-0-	-71	-0-	35	1	669	2	N	-0-			-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	35	1	600	2	N	-0-			-0-
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	36	1	664	2	N	-0-			-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	33	1	612	2	N	-0-			-0-
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	36	1	620	2	N	-0-			-0-
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-			-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	2	N	-0-			-0-
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	32	1	556	2	N	-0-			-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-			-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-			-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	188	1	3582	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	3240	177	1	3063	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6910	187	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	10388	180	1	3298	2	N	-0-			-0-
05	13996 X	3608	-0-	-10388	-0-	200	1	3408	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3439	-0-	-221	-0-	186	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	186	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	182	1	3241	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3326	-0-	-154	-0-	181	1	3145	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	181	1	3213	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3270	-0-	-180	-0-	179	1	3091	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	3331	-0-	-110	-0-	184	1	3147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	164	1	3137	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	160	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2811	-0-	2811	5750	143	1	2668	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2545	-0-	2545	8295	131	1	2414	2	N	-0-			-0-
05	11034 X	2739	-0-	-8295	-0-	152	1	2587	2	N	-0-			-0-
06	3103 X	2800	-0-	-303	-0-	151	1	2649	2	N	-0-			-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	180	1	3146	2	N	-0-			-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-			-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	181	1	3147	2	N	-0-			-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	175	1	3103	2	N	-0-			-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2942	2	N	-0-			-0-
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	179	1	3059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	88	1	1676	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1634	-0-	-214	-0-	89	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	91	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	94	1	1604	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	87	1	1529	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	88	1	1556	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	85	1	1474	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	87	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	85	1	1471	2	N	-0-			-0-
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	775	N	762	-0-	-13	-0-	38	1	724	2	N	-0-			-0-
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	34	1	590	2	N	-0-			-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	N	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-			-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	43	1	770	2	N	-0-			-0-
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-			-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	761	2	N	-0-			-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	42	1	725	2	N	-0-			-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	43	1	737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	2	1	1039	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		913	-0-	913	913	4	1	909	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1926	5	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		948	-0-	948	2874	2	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	950	-0-	-2050	824	3	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	1721	N	897	-0-	-824	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	1	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	903	-0-	-58	-0-	45	1	858	2	N	-0-			-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	44	1	763	2	N	-0-			-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	46	1	854	2	N	-0-			-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	44	1	811	2	N	-0-			-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	N	-0-			-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	46	1	813	2	N	-0-			-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	45	1	793	2	N	-0-			-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	44	1	759	2	N	-0-			-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	44	1	754	2	N	-0-			-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	46	1	779	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

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

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8760	-0-	-478	-0-	21	1	8739	2	Y	-0-			-0-
02	8344 X	7564	-0-	-780	-0-	31	1	7533	2	Y	-0-			-0-
03	9021 X	8315	-0-	-706	-0-	38	1	8277	2	Y	-0-			-0-
04	8580 X	7940	-0-	-640	-0-	19	1	7921	2	Y	-0-			-0-
05	8773 X	8054	-0-	-719	-0-	24	1	8030	2	Y	-0-			-0-
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			Y	-0-			-0-
07	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
08	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	16	1	10301	2	Y	-0-			-0-
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			Y	-0-			-0-
10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-			-0-
11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			Y	-0-			-0-
*12	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2089	2	N	5			92
						6	9							
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	-0-			92
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	2036	2	N	3			95
						3	9							
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1909	2	N	-0-			95
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	5			100
						6	9							
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-			100
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	N	-0-			100
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	N	-0-			100
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	N	-0-			100
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1789	2	N	5			105
						6	9							
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	N	-0-			105
*12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1749	2	N	7			112
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 23,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11997 X	11248	-0-	-749	-0-	27	1	11221	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9961	-0-	9961	9961	41	1	9920	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10572	-0-	10572	20533	48	1	10524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10075	-0-	10075	30608	24	1	10051	2	Y	-0-			-0-
05	40732 X	10124	-0-	-30608	-0-	30	1	10094	2	Y	-0-			-0-
06	10647 X	9840	-0-	-807	-0-	9840	2			Y	-0-			-0-
07	10912 X	9997	-0-	-915	-0-	9997	2			Y	-0-			-0-
08	10571 X	10022	-0-	-549	-0-	16	1	10006	2	Y	-0-			-0-
09	10080 X	9662	-0-	-418	-0-	9662	2			Y	-0-			-0-
10	10168 X	8769	-0-	-1399	-0-	8769	2			Y	-0-			-0-
11	9840 X	7450	-0-	-2390	-0-	7450	2			Y	-0-			-0-
12	10013 X	6608	-0-	-3405	-0-	6608	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	63	1	1208	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	62	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	64	1	1185	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	61	1	1125	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	67	1	1143	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	62	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	64	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	60	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	60	1	1027	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

01	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	94	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1689	-0-	-19	-0-	92	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	95	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	93	1	1707	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	103	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	98	1	1710	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	95	1	1682	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1707	-0-	-63	-0-	93	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	94	1	1658	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	92	1	1578	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	93	1	1597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	360	1	6873	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	352	1	6101	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7019	-0-	7019	13472	358	1	6661	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6776	-0-	6776	20248	350	1	6426	2	N	-0-			-0-
05	27214 X	6966	-0-	-20248	-0-	387	1	6579	2	N	-0-			-0-
06	6990 X	6681	-0-	-309	-0-	361	1	6320	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6876	-0-	-254	-0-	372	1	6504	2	N	-0-			-0-
08	7006 X	6792	-0-	-214	-0-	362	1	6430	2	N	-0-			-0-
09	6780 X	6526	-0-	-254	-0-	356	1	6170	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6686	-0-	-289	-0-	357	1	6329	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6475	-0-	-215	-0-	355	1	6120	2	N	-0-			-0-
12	6882 X	6631	-0-	-251	-0-	366	1	6265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	183	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3278	-0-	3278	3278	179	1	3099	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3614	-0-	3614	6892	184	1	3430	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3474	-0-	3474	10366	179	1	3295	2	N	-0-			-0-
05	13951 X	3585	-0-	-10366	-0-	199	1	3386	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	186	1	3260	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	191	1	3337	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	187	1	3320	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	184	1	3197	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	187	1	3315	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	181	1	3123	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	186	1	3189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

01	5549 X	5221	-0-	-328	-0-	260	1	4961	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	252	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5078	-0-	5078	9693	259	1	4819	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4697	-0-	4697	14390	243	1	4454	2	N	-0-			-0-
05	19369 X	4979	-0-	-14390	-0-	277	1	4702	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	259	1	4538	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4610	-0-	-505	-0-	249	1	4361	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	4808	-0-	-276	-0-	256	1	4552	2	N	-0-			-0-
09	4830 X	4231	-0-	-599	-0-	231	1	4000	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4531	-0-	-460	-0-	242	1	4289	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	265	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4654	-0-	-151	-0-	257	1	4397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	104	1	1994	2	N	17					82
						19	9									
02	1988 N	1870	-0-	-118	-0-	101	1	1747	2	N	20					102
						22	9									
03	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	103	1	1922	2	N	6					108
						7	9									
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	99	1	1819	2	N	16	97	1			27
						18	9									
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	109	1	1856	2	N	5					32
						6	9									
06	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	102	1	1779	2	N	5					37
						6	9									
07	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	107	1	1866	2	N	8					45
						9	9									
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	N	7					52
						8	9									
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	N	5					57
						6	9									
10	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	103	1	1828	2	N	8					65
						9	9									
11	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	100	1	1719	2	N	8					73
						9	9									
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	102	1	1752	2	N	12					85
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	73	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	87	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	78	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

01	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	6	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	11	1	2703	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	5727	14	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2661	-0-	2661	8388	6	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	10714 X	2326	-0-	-8388	-0-	7	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	12	1	7785	2	Y	-0-					-0-
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
*12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	985	-0-	985	985	4	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2061	5	1	1071	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	3078	2	1	1015	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1030	-0-	-1970	1108	3	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06	2086 N	978	-0-	-1108	-0-	978	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	2	1	975	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-			-0-
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	1182	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	4	1	1046	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2205	5	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3289	3	1	1081	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1098	-0-	-1902	1387	3	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	2444 N	1057	-0-	-1387	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,471 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	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	16	1	732	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	810	-0-	810	1558	16	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	770	-0-	770	2328	14	1	756	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	780	-0-	-2220	108	16	1	764	2	Y	-0-			-0-
06	842 N	734	-0-	-108	-0-	13	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	13	1	732	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	729	-0-	-46	-0-	13	1	716	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	12	1	691	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	12	1	700	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	11	1	671	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	12	1	684	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	4	1	1681	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	6	1	1473	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3112	7	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1581	-0-	1581	4693	4	1	1577	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1616	-0-	-1384	3309	5	1	1611	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1549	-0-	-1451	1858	1549	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1576	-0-	-1524	334	1576	2			Y	-0-			-0-
08	1907 N	1573	-0-	-334	-0-	2	1	1571	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
11	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2			Y	-0-			-0-
12	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	5733	-0-	-684	-0-	285	1	5448	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5193	-0-	5193	5193	283	1	4910	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5575	-0-	5575	10768	284	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5329	-0-	5329	16097	275	1	5054	2	N	-0-			-0-
05	21582 X	5485	-0-	-16097	-0-	305	1	5180	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5487	-0-	-63	-0-	297	1	5190	2	N	-0-			-0-
07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	6060	2	N	-0-			-0-
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	340	1	6050	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4570	-0-	-890	-0-	249	1	4321	2	N	-0-			-0-
10	5642 X	4730	-0-	-912	-0-	253	1	4477	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	4873	-0-	-587	-0-	267	1	4606	2	N	-0-			-0-
12	5642 X	5148	-0-	-494	-0-	284	1	4864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	8	1	3444	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	13	1	3068	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6473	15	1	3377	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9733	8	1	3252	2	Y	-0-			-0-
05	13056 X	3323	-0-	-9733	-0-	10	1	3313	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
08	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	5	1	3219	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2			Y	-0-			-0-
10	3317 X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	68	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	52	1	972	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	60	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	66	1	1115	2	N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	60	1	1047	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	55	1	983	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	57	1	991	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	52	1	924	2	N	-0-			-0-
11	990 N	802	-0-	-188	-0-	44	1	758	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	762	-0-	-323	-0-	42	1	720	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	6	1	2696	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	10	1	2376	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	4995	12	1	2597	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2551	-0-	2551	7546	6	1	2545	2	Y	-0-			-0-
05	10123 X	2577	-0-	-7546	-0-	8	1	2569	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			Y	-0-			-0-
07	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			Y	-0-			-0-
08	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	4	1	2456	2	Y	-0-			-0-
09	2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-
10	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	2276	2			Y	-0-			-0-
11	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2238	2			Y	-0-			-0-
12	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	6	1	1411	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	2929	7	1	1505	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4416	4	1	1483	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1441	-0-	-1559	2857	4	1	1437	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1335	-0-	-1665	1192	1335	2			Y	-0-			-0-
07	2526 N	1334	-0-	-1192	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
08	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	9703 X	6366	-0-	-3337	-0-	15	1	6351	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	23	1	5705	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6224	-0-	6224	11952	28	1	6196	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5926	-0-	5926	17878	14	1	5912	2	Y	-0-			-0-
05	23866 X	5988	-0-	-17878	-0-	18	1	5970	2	Y	-0-			-0-
06	6146 X	5615	-0-	-531	-0-	5615	2			Y	-0-			-0-
07	6293 X	5742	-0-	-551	-0-	5742	2			Y	-0-			-0-
08	6231 X	5571	-0-	-660	-0-	9	1	5562	2	Y	-0-			-0-
09	5940 X	5211	-0-	-729	-0-	5211	2			Y	-0-			-0-
10	5983 X	5319	-0-	-664	-0-	5319	2			Y	-0-			-0-
11	5610 X	4640	-0-	-970	-0-	4640	2			Y	-0-			-0-
12	5735 X	4311	-0-	-1424	-0-	4311	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	589 N	403	-0-	-186	-0-	20	1	383	2	N	-0-			-0-
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	17	1	294	2	N	-0-			-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	2	N	-0-			-0-
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-			-0-
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-			-0-
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	207	1	3943	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	200	1	3465	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4023	-0-	4023	7688	205	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3837	-0-	3837	11525	198	1	3639	2	N	-0-			-0-
05	15426 X	3901	-0-	-11525	-0-	217	1	3684	2	N	-0-			-0-
06	3942 X	3716	-0-	-226	-0-	201	1	3515	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	202	1	3538	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	194	1	3447	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3468	-0-	-372	-0-	189	1	3279	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	195	1	3448	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	199	1	3425	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	200	1	3419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

01	589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	27	1	475	2	N	-0-			-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-			-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	27	1	494	2	N	-0-			-0-
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-			-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-			-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	2	N	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	N	-0-			-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	26	1	455	2	N	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	49	1	926	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	647	-0-	-501	-0-	35	1	612	2	N	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	58	1	1014	2	N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	833	-0-	-367	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	745	-0-	-402	-0-	41	1	704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	38	1	726	2	N	-0-			-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	35	1	600	2	N	-0-			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	718	2	N	-0-			-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-			-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	40	1	711	2	N	-0-			-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	38	1	651	2	N	-0-			-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	N	-0-			-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	35	1	608	2	N	-0-			-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	37	1	638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	118	1	2255	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2114	-0-	-42	-0-	115	1	1999	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	119	1	2217	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	116	1	2125	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	127	1	2160	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	119	1	2079	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	121	1	2120	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	119	1	2116	2	N	-0-			-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	N	-0-			-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	122	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	121	1	2091	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	125	1	2143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	13857 X	12568	-0-	-1289	-0-	626	1	11942	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11169	-0-	11169	11169	610	1	10559	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12178	-0-	12178	23347	620	1	11558	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11559	-0-	11559	34906	597	1	10962	2	N	-0-			-0-
05	46696 X	11790	-0-	-34906	-0-	655	1	11135	2	N	-0-			-0-
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	613	1	10721	2	N	-0-			-0-
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	623	1	10898	2	N	-0-			-0-
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	603	1	10724	2	N	-0-			-0-
09	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	589	1	10206	2	N	-0-			-0-
10	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	587	1	10390	2	N	-0-			-0-
11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	572	1	9857	2	N	-0-			-0-
*12	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	580	1	9929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

01	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	7	1	3092	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	11	1	2690	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2868	-0-	2868	5569	13	1	2855	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2718	-0-	2718	8287	7	1	2711	2	Y	-0-			-0-
05	10960 X	2673	-0-	-8287	-0-	8	1	2665	2	Y	-0-			-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-			-0-
07	2821 N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			Y	-0-			-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	2680	2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-
10	2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-
11	2610 N	1734	-0-	-876	-0-	1734	2			Y	-0-			-0-
12	2635 N	1445	-0-	-1190	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	84	1	1612	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	85	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	87	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	85	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	91	1	1542	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	85	1	1484	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	88	1	1542	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1442	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	83	1	1469	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	82	1	1414	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	84	1	1447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	11	1	4464	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	17	1	4144	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8374	19	1	4194	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4052	-0-	4052	12426	10	1	4042	2	Y	-0-			-0-
05	16544 X	4118	-0-	-12426	-0-	12	1	4106	2	Y	-0-			-0-
06	4095 X	3832	-0-	-263	-0-	3832	2			Y	-0-			-0-
07	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	3859	2			Y	-0-			-0-
08	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	6	1	3712	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3444	-0-	-606	-0-	3444	2			Y	-0-			-0-
10	4123 X	3548	-0-	-575	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
11	3840 X	3222	-0-	-618	-0-	3222	2			Y	-0-			-0-
12	3844 X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	59	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	57	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	59	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	64	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	60	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	58	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	57	1	995	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	57	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	56	1	968	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

01	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	58	1	1107	2	N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	995	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	43	1	808	2	N	-0-			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	59	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	57	1	1016	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	58	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	57	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	958	-0-	-158	-0-	53	1	905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	1147 N	991	-0-	-156	-0-	2	1	989	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	4	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1815	4	1	941	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2713	2	1	896	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	900	-0-	-2100	613	3	1	897	2	Y	-0-			-0-
06	1463 N	850	-0-	-613	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	1	1	859	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

01	5642 X	4890	-0-	-752	-0-	243	1	4647	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	205	1	3560	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4860	-0-	4860	8625	248	1	4612	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	12750	213	1	3912	2	N	-0-			-0-
05	17612 X	4862	-0-	-12750	-0-	270	1	4592	2	N	-0-			-0-
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	259	1	4526	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	248	1	4346	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	244	1	4335	2	N	-0-			-0-
09	4800 X	4326	-0-	-474	-0-	236	1	4090	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4124	-0-	-836	-0-	220	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	3449	-0-	-1351	-0-	189	1	3260	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	203	1	3471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

01	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	5	1	2092	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	8	1	1869	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2027	-0-	2027	3904	9	1	2018	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5848	5	1	1939	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1980	-0-	-1020	4828	6	1	1974	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1880	-0-	-1120	3708	1880	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1912	-0-	-1188	2520	1912	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1879	-0-	-1221	1299	3	1	1876	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1837	-0-	-1163	136	1837	2			Y	-0-			-0-
10	1982 N	1846	-0-	-136	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	15	1	6372	2	Y	-0-			-0-
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	24	1	5773	2	Y	-0-			-0-
03	6293 X	6217	-0-	-76	-0-	28	1	6189	2	Y	-0-			-0-
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-	14	1	5587	2	Y	-0-			-0-
05	6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	15	1	4970	2	Y	-0-			-0-
06	6061 X	4999	-0-	-1062	-0-	4999	2			Y	-0-			-0-
07	6262 X	4751	-0-	-1511	-0-	4751	2			Y	-0-			-0-
08	6231 X	4371	-0-	-1860	-0-	7	1	4364	2	Y	-0-			-0-
09	5610 X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2			Y	-0-			-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-			-0-
11	5010 X	4862	-0-	-148	-0-	4862	2			Y	-0-			-0-
*12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

01	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	160	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	163	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6254	166	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3167	-0-	3167	9421	164	1	3003	2	N	-0-			-0-
05	13193 X	3772	-0-	-9421	-0-	210	1	3562	2	N	-0-			-0-
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	195	1	3417	2	N	-0-			-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	199	1	3476	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	199	1	3529	2	N	-0-			-0-
09	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	198	1	3426	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	197	1	3481	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3535	-0-	-65	-0-	194	1	3341	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	196	1	3352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	30	1	12522	2	N	-0-			-0-
02	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	46	1	11206	2	N	-0-			-0-
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	56	1	12297	2	N	-0-			-0-
04	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	29	1	11813	2	N	-0-			-0-
05	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	36	1	12055	2	N	-0-			-0-
06	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-			-0-
07	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-			-0-
08	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	17	1	10828	2	N	-0-			-0-
09	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
10	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-			-0-
11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
*12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	137	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2488	2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	-0-			-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-			-0-
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	N	-0-			-0-
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	137	1	2368	2	N	-0-			-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	138	1	2439	2	N	-0-			-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	134	1	2313	2	N	-0-			-0-
*12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	5	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	8	1	1864	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2075	-0-	2075	3947	9	1	2066	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5948	5	1	1996	2	Y	-0-			-0-
05	7968 X	2020	-0-	-5948	-0-	6	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
07	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
08	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	3	1	1902	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
10	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-			-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	N	-0-			-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	N	-0-			-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-			-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	26	1	443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	158	1	3024	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2803	-0-	2803	2803	153	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3039	-0-	3039	5842	155	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2878	-0-	2878	8720	149	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	11589	X	2869	-0-	-8720	-0-	159	1	2710	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	147	1	2574	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	150	1	2626	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	146	1	2588	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	145	1	2518	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	145	1	2568	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	141	1	2433	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	144	1	2467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	2	N	-0-			-0-
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	51	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	52	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	49	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	55	1	940	2	N	-0-			-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	52	1	912	2	N	-0-			-0-
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	N	-0-			-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	51	1	911	2	N	-0-			-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	50	1	865	2	N	-0-			-0-
10	992	N	915	-0-	-77	-0-	49	1	866	2	N	-0-			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	44	1	761	2	N	-0-			-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	157	1	12085	2	Y	-0-			-0-
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-			-0-
03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-			-0-
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-			-0-
05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-			-0-
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-			-0-
07	12121	X	10775	-0-	-1346	-0-	98	1	10677	2	Y	-0-			-0-
08	11997	X	10428	-0-	-1569	-0-	111	1	10317	2	Y	-0-			-0-
09	11580	X	9529	-0-	-2051	-0-	77	1	9452	2	Y	-0-			-0-
10	11966	X	9651	-0-	-2315	-0-	90	1	9561	2	Y	-0-			-0-
11	11340	X	9982	-0-	-1358	-0-	109	1	9873	2	Y	-0-			-0-
12	10788	X	10755	-0-	-33	-0-	120	1	10635	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-			-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-			-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	46	1	1843	2	N	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1933	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	43	1	1830	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	44	1	1869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	87	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	88	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	84	1	1450	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	84	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	83	1	1436	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	87	1	1483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

01	248 N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

01	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	152	1	2892	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5467	145	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	8186	140	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	10914 X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2609	-0-	-331	-0-	141	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	154	1	2699	2	N	-0-			-0-
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	158	1	2814	2	N	-0-			-0-
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	151	1	2619	2	N	-0-			-0-
10	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	147	1	2608	2	N	-0-			-0-
11	2880 N	2541	-0-	-339	-0-	139	1	2402	2	N	-0-			-0-
12	2852 N	2451	-0-	-401	-0-	135	1	2316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	119	1	2278	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2121	-0-	2121	2121	116	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2412	-0-	2412	4533	123	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2229	-0-	2229	6762	115	1	2114	2	N	-0-			-0-
05	3000	N	2341	-0-	-659	6103	130	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2193	-0-	-807	5296	119	1	2074	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2271	-0-	-829	4467	123	1	2148	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2216	-0-	-884	3583	118	1	2098	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2049	-0-	-951	2632	112	1	1937	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2125	-0-	-975	1657	114	1	2011	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1927	-0-	-1073	584	106	1	1821	2	N	-0-			-0-
*12	2449	N	1865	-0-	-584	-0-	103	1	1762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	109	1	2085	2	N	-0-			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	N	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	114	1	2130	2	N	-0-			-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	111	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	114	1	1997	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	117	1	2054	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	115	1	2046	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	113	1	1953	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	113	1	2010	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2212	2	N	-0-			-0-
*12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	143	1	2452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	85	1	1620	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1488	-0-	-136	-0-	81	1	1407	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	83	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	77	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	85	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	77	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	80	1	1398	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	76	1	1353	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	74	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	73	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	70	1	1208	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	73	1	1247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

01	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	75	1	1427	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	71	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	74	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	75	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	77	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	75	1	1332	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	74	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	74	1	1312	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	73	1	1256	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	75	1	1278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

01	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	3	1	1373	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	5	1	1200	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2524	6	1	1313	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3780	3	1	1253	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1282	-0-	-1718	2062	4	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1260	-0-	-1740	322	1260	2			Y	-0-			-0-
07	1820 N	1498	-0-	-322	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	1201	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
12	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	17	1	7128	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6079	-0-	6079	6079	25	1	6054	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6473	-0-	6473	12552	29	1	6444	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6047	-0-	6047	18599	15	1	6032	2	Y	-0-			-0-
05	24743 X	6144	-0-	-18599	-0-	18	1	6126	2	Y	-0-			-0-
06	6506 X	5802	-0-	-704	-0-	5802	2			Y	-0-			-0-
07	6634 X	5629	-0-	-1005	-0-	5629	2			Y	-0-			-0-
08	6479 X	5388	-0-	-1091	-0-	8	1	5380	2	Y	-0-			-0-
09	6060 X	4953	-0-	-1107	-0-	4953	2			Y	-0-			-0-
10	6138 X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			Y	-0-			-0-
11	5790 X	4679	-0-	-1111	-0-	4679	2			Y	-0-			-0-
12	5642 X	4755	-0-	-887	-0-	4755	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-			-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N	-0-			-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	153	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2725	-0-	-299	-0-	149	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	151	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	144	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	158	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2869	X	2693	-0-	-176	-0-	146	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	149	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	143	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	140	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	139	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	135	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	138	1	2371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7959	-0-	-3201	-0-	19	1	7940	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6947	-0-	6947	6947	28	1	6919	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7932	-0-	7932	14879	36	1	7896	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7495	-0-	7495	22374	18	1	7477	2	Y	-0-					-0-
05	29845	X	7471	-0-	-22374	-0-	22	1	7449	2	Y	-0-					-0-
06	7704	X	6986	-0-	-718	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	6805	-0-	-1100	-0-	11	1	6794	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	6208	-0-	-1292	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	5818	-0-	-1172	-0-	5818	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	5826	-0-	-1211	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	33	103	1			2
							36	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	23					25
							25	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	41	1	757	2	N	32					57
							35	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	38	1	700	2	N	20					77
							22	9									
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	38	1	654	2	N	-0-					77
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	36	1	622	2	N	16					93
							18	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	704	2	N	25					118
							28	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	22	128	1			12
							24	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	5					17
							6	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	39	1	697	2	N	21					38
							23	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	30					68
							33	9									
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	40	1	677	2	N	22					90
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	248	1	4731	2	N	5					53
							6	9									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	242	1	4201	2	N	9					62
							10	9									
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	234	1	4366	2	N	15					77
							17	9									
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	252	1	4621	2	N	1	66	1			12
							1	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	270	1	4598	2	N	6					18
							7	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	248	1	4344	2	N	5					23
							6	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	212	1	3715	2	N	17					40
							19	9									
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	259	1	4601	2	N	7					47
							8	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	253	1	4393	2	N	5					52
							6	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	187	1	3310	2	N	8					60
							9	9									
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	215	1	3696	2	N	3					63
							3	9									
*12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	264	1	4519	2	N	10					73
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 54,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921 X	5251	-0-	-670	-0-	98	1	5153	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4719	-0-	4719	4719	100	1	4619	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5244	-0-	5244	9963	107	1	5137	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5103	-0-	5103	15066	98	1	5005	2	Y	-0-			-0-
05	20304 X	5238	-0-	-15066	-0-	109	1	5129	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4942	-0-	-128	-0-	91	1	4851	2	Y	-0-			-0-
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4966	2	Y	-0-			-0-
08	5270 X	4973	-0-	-297	-0-	96	1	4877	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	4739	-0-	-361	-0-	89	1	4650	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	4781	-0-	-458	-0-	89	1	4692	2	Y	-0-			-0-
11	4950 X	4526	-0-	-424	-0-	88	1	4438	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4495	-0-	-558	-0-	90	1	4405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	28	1	538	2	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-			-0-
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	N	-0-			-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	N	-0-			-0-
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-			-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	27	1	476	2	N	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	2	N	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	27	1	468	2	N	-0-			-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	93	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	92	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	95	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	102	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	94	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	96	1	1640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	-0-					-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	164	1	3137	2	N	19					57
						21	9									
02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	164	1	2849	2	N	21					78
						23	9									
03	DLQ G-10	3267	-0-	3267	6303	165	1	3076	2	N	24					102
						26	9									
04	DLQ G-10	3075	-0-	3075	9378	158	1	2906	2	N	10	22	1			90
						11	9									
05	12481 X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	63	1			38
						12	9									
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	164	1	2871	2	N	20					58
						22	9									
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	174	1	3047	2	N	34					92
						37	9									
08	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	167	1	2974	2	N	26					118
						29	9									
09	3090 X	3004	-0-	-86	-0-	163	1	2822	2	N	17					135
						19	9									
10	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	162	1	2876	2	N	25					160
						28	9									
11	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	160	1	2750	2	N	17					177
						19	9									
12	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	162	1	2775	2	N	16					193
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	730	-0-	-2339	-0-	2	1	728	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		305	-0-	305	305	1	1	304	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		635	-0-	635	940	3	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2945	-0-	2945	3885	7	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	2952	-0-	-48	3837	9	1	2943	2	Y	-0-			-0-
06	6549	X	2712	-0-	-3837	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-
08	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	4	1	2463	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2322	-0-	-618	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-
10	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			Y	-0-			-0-
11	2700	X	1895	-0-	-805	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
12	2635	X	2023	-0-	-612	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4966	-0-	-552	-0-	247	1	4719	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4567	-0-	4567	4567	249	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5046	-0-	5046	9613	257	1	4789	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4863	-0-	4863	14476	251	1	4612	2	N	-0-			-0-
05	19382	X	4906	-0-	-14476	-0-	273	1	4633	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	257	1	4489	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	250	1	4435	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	245	1	4242	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	250	1	4431	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4535	-0-	-55	-0-	249	1	4286	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	246	1	4219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	119	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	116	1	2009	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4436	118	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6621	113	1	2072	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	2211	-0-	-789	5832	123	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1995	-0-	-1105	3778	108	1	1887	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1907	-0-	-1193	2585	102	1	1805	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	1817	-0-	-1183	1402	99	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1811	-0-	-1289	113	97	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	97	1	1666	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	98	1	1673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

01	20491 X	17227	-0-	-3264	-0-	41	1	17186	2	Y	-0-			-0-
02	17500 X	15783	-0-	-1717	-0-	65	1	15718	2	Y	-0-			-0-
03	18786 X	17092	-0-	-1694	-0-	77	1	17015	2	Y	-0-			-0-
04	17460 X	15461	-0-	-1999	-0-	38	1	15423	2	Y	-0-			-0-
05	17484 X	16827	-0-	-657	-0-	50	1	16777	2	Y	-0-			-0-
06	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	15776	-0-	15776	15776	15776	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	15528	-0-	15528	31304	24	1	15504	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	16551	-0-	16551	47855	16551	2			Y	-0-			-0-
10	64222 X	16367	-0-	-47855	-0-	16367	2			Y	-0-			-0-
11	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			Y	-0-			-0-
12	15934 X	15254	-0-	-680	-0-	15254	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

01	806 N	773	-0-	-33	-0-	2	1	771	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	3	1	672	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	741	-0-	741	1416	3	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	708	-0-	708	2124	2	1	706	2	Y	-0-			-0-
05	2848 N	724	-0-	-2124	-0-	2	1	722	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	1	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1892	-0-	-340	-0-	45	1	1847	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1187	-0-	-633	-0-	19	1	1168	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	30	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	38	1	1767	2	Y	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	2	Y	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	970	-0-	-890	-0-	34	1	936	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	671	-0-	-755	-0-	16	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	42	1	1316	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	801	-0-	-594	-0-	4	1	797	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7199	-0-	7199	7199	29	1	7170	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7178	-0-	7178	14377	32	1	7146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7015	-0-	7015	21392	17	1	6998	2	Y	-0-			-0-
05	28424	X	7032	-0-	-21392	-0-	21	1	7011	2	Y	-0-			-0-
06	7853	X	6983	-0-	-870	-0-	6983	2			Y	-0-			-0-
07	7967	X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			Y	-0-			-0-
08	7254	X	7212	-0-	-42	-0-	11	1	7201	2	Y	-0-			-0-
09	7020	X	7008	-0-	-12	-0-	7008	2			Y	-0-			-0-
10	7223	X	6712	-0-	-511	-0-	6712	2			Y	-0-			-0-
11	6990	X	5358	-0-	-1632	-0-	5358	2			Y	-0-			-0-
12	7254	X	4224	-0-	-3030	-0-	4224	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-			-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	N	-0-			-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	N	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	-0-			-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	121	1	2092	2	N	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	N	-0-			-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-			-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	285	1	5430	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5120	-0-	5120	5120	279	1	4841	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5524	-0-	5524	10644	281	1	5243	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5310	-0-	5310	15954	274	1	5036	2	N	-0-			-0-
05	21378 X	5424	-0-	-15954	-0-	301	1	5123	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	5169	-0-	-351	-0-	279	1	4890	2	N	-0-			-0-
07	5642 X	5254	-0-	-388	-0-	284	1	4970	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	5150	-0-	-368	-0-	274	1	4876	2	N	-0-			-0-
09	5310 X	4911	-0-	-399	-0-	268	1	4643	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4547	-0-	-613	-0-	249	1	4298	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	259	1	4428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	67	1	1168	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	68	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	60	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	61	1	1061	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	60	1	1059	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	58	1	999	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4247 X	4021	-0-	-226	-0-	10	1	4011	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	15	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7492	18	1	3917	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3793	-0-	3793	11285	9	1	3784	2	Y	-0-					-0-
05	15166 X	3881	-0-	-11285	-0-	11	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	3899 X	3705	-0-	-194	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	6	1	3724	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3497	-0-	-254	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

01	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	176	1	3351	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	169	1	2928	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3441	-0-	3441	6538	175	1	3266	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3240	-0-	3240	9778	167	1	3073	2	N	-0-			-0-
05	13095 X	3317	-0-	-9778	-0-	184	1	3133	2	N	-0-			-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3167	-0-	-274	-0-	171	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	168	1	2990	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	163	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2879	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	160	1	2750	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	164	1	2810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

01	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	153	1	2912	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	2748	150	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5730	152	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8552	146	1	2676	2	N	-0-			-0-
05	11349 X	2797	-0-	-8552	-0-	155	1	2642	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	148	1	2596	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	151	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	146	1	2596	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	145	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	145	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2585	-0-	-145	-0-	142	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	146	1	2507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	88	1	1689	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	85	1	1474	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	88	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	85	1	1559	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	92	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	77	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	85	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	83	1	1469	2	N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	81	1	1443	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	80	1	1377	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	82	1	1400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	130	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2432	-0-	2432	2432	133	1	2299	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2578	-0-	2578	5010	131	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2426	-0-	2426	7436	125	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	9814	X	2378	-0-	-7436	-0-	132	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	118	1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	121	1	2122	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	110	1	1951	2	N	-0-			-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	N	-0-			-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2111	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	124	1	2128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-			-0-
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	33	1	576	2	N	-0-			-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	N	-0-			-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	34	1	618	2	N	-0-			-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	34	1	583	2	N	-0-			-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	34	1	590	2	N	-0-			-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-			-0-
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-			-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	N	-0-			-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	8	1	3212	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2722	-0-	2722	2722	14	1	2708	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3107	-0-	3107	5829	23	1	3084	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	8622	13	1	2780	2	Y	-0-			-0-
05	11271 X	2649	-0-	-8622	-0-	14	1	2635	2	Y	-0-			-0-
06	3012 X	2302	-0-	-710	-0-	1	1	2301	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-
08	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	3	1	2084	2	Y	-0-			-0-
09	2790 X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
10	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
11	2010 N	1207	-0-	-803	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

01	341 N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-			-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	53	1	924	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	55	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	53	1	976	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	59	1	996	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	56	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	54	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	54	1	953	2	N	-0-			-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	53	1	913	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	N	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	N	-0-			-0-
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	43	1	728	2	N	-0-			-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	41	1	715	2	N	-0-			-0-
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	40	1	708	2	N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-			-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	-0-			-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	42	1	718	2	N	-0-			-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	43	1	736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	68	1	1170	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1358	-0-	1358	2596	69	1	1289	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1284	-0-	1284	3880	66	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1334	-0-	-1666	2214	74	1	1260	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1287	-0-	-1713	501	70	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1819	N	1318	-0-	-501	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	68	1	1201	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	67	1	1146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	7	1	3140	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2823	-0-	2823	2823	12	1	2811	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3068	-0-	3068	5891	14	1	3054	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2927	-0-	2927	8818	7	1	2920	2	Y	-0-			-0-
05	11786	X	2968	-0-	-8818	-0-	9	1	2959	2	Y	-0-			-0-
06	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-			-0-
08	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	4	1	2836	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-
10	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2			Y	-0-			-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			Y	-0-			-0-
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	899 N	856	-0-	-43	-0-	43	1	813	2	N	-0-			-0-
02	812 N	741	-0-	-71	-0-	40	1	701	2	N	-0-			-0-
03	868 N	794	-0-	-74	-0-	40	1	754	2	N	-0-			-0-
04	840 N	780	-0-	-60	-0-	40	1	740	2	N	-0-			-0-
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	44	1	742	2	N	-0-			-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	N	-0-			-0-
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-			-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-			-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	39	1	684	2	N	-0-			-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	40	1	700	2	N	-0-			-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	2	N	-0-			-0-
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	38	1	658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17174 X	14817	-0-	-2357	-0-	738	1	14079	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13047	-0-	13047	13047	712	1	12335	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14896	-0-	14896	27943	759	1	14137	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	13329	-0-	13329	41272	688	1	12641	2	N	-0-			-0-
05	54375 X	13103	-0-	-41272	-0-	728	1	12375	2	N	-0-			-0-
06	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	762	1	13336	2	N	-0-			-0-
07	14911 X	14300	-0-	-611	-0-	773	1	13527	2	N	-0-			-0-
08	14911 X	11890	-0-	-3021	-0-	633	1	11257	2	N	-0-			-0-
09	14100 X	11871	-0-	-2229	-0-	647	1	11224	2	N	-0-			-0-
10	14570 X	12788	-0-	-1782	-0-	683	1	12105	2	N	-0-			-0-
11	14100 X	12335	-0-	-1765	-0-	677	1	11658	2	N	-0-			-0-
12	14291 X	12515	-0-	-1776	-0-	690	1	11825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	91	1	1738	2	N	6			33
						7	9							
02	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	89	1	1543	2	N	5			38
						6	9							
03	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	92	1	1717	2	N	5			43
						6	9							
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	89	1	1630	2	N	5			48
						6	9							
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1659	2	N	4			52
						4	9							
06	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	91	1	1587	2	N	5			57
						6	9							
07	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	93	1	1636	2	N	5			62
						6	9							
08	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	91	1	1624	2	N	5			67
						6	9							
09	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	89	1	1548	2	N	3			70
						3	9							
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	90	1	1592	2	N	5			75
						6	9							
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	89	1	1526	2	N	3			78
						3	9							
12	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	92	1	1574	2	N	5			83
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 20,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	101	1	1934	2	N	3					48
							3	9									
02	1988	N	1759	-0-	-229	-0-	96	1	1661	2	N	2					50
							2	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	102	1	1898	2	N	-0-					50
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	98	1	1799	2	N	-0-					50
05	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	108	1	1838	2	N	5					55
							6	9									
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	100	1	1757	2	N	5					60
							6	9									
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	102	1	1792	2	N	2					62
							2	9									
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	97	1	1721	2	N	3					65
							3	9									
09	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	97	1	1677	2	N	3					68
							3	9									
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	98	1	1729	2	N	4					72
							4	9									
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	95	1	1641	2	N	1					73
							1	9									
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	97	1	1666	2	N	5					78
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	33	1	610	2	N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

01	868	N	546	-0-	-322	-0-	27	1	519	2	N	-0-			-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	34	1	591	2	N	-0-			-0-
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	32	1	605	2	N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-			-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-			-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-			-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-			-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	38	1	677	2	N	-0-			-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	33	1	575	2	N	-0-			-0-
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	28	1	473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	9	1	3725	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	13	1	3272	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6847	16	1	3546	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3381	-0-	3381	10228	8	1	3373	2	Y	-0-			-0-
05	13668 X	3440	-0-	-10228	-0-	10	1	3430	2	Y	-0-			-0-
06	3549 X	3316	-0-	-233	-0-	3316	2			Y	-0-			-0-
07	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-			-0-
08	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	5	1	3288	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			Y	-0-			-0-
10	3441 X	3199	-0-	-242	-0-	3199	2			Y	-0-			-0-
11	3330 X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
12	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	67	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	65	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	71	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	70	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	65	1	1131	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	64	1	1139	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	63	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	60	1	1034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

01	589 N	560	-0-	-29	-0-	28	1	532	2	N	-0-			-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	27	1	465	2	N	-0-			-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	27	1	488	2	N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	2	N	-0-			-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	N	-0-			-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	27	1	463	2	N	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	4	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	6	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3075	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1529	-0-	1529	4604	4	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1556	-0-	-1444	3160	5	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1483	-0-	-1517	1643	1483	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1519	-0-	-1581	62	1519	2			Y	-0-					-0-
08	1563 N	1501	-0-	-62	-0-	2	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470 X	9749	-0-	-1721	-0-	484	1	9239	2	Y	24	29	1			58
						26	9									
02	DLQ G-10	9171	-0-	9171	9171	500	1	8660	2	Y	10					68
						11	9									
03	DLQ G-10	10222	-0-	10222	19393	520	1	9681	2	Y	19					87
						21	9									
04	DLQ G-10	9906	-0-	9906	29299	510	1	9371	2	Y	23	72	1			38
						25	9									
05	39111 X	9812	-0-	-29299	-0-	544	1	9246	2	Y	20					58
						22	9									
06	9900 X	8840	-0-	-1060	-0-	477	1	8344	2	Y	17					75
						19	9									
07	10230 X	9227	-0-	-1003	-0-	498	1	8709	2	Y	18					93
						20	9									
08	10230 X	9276	-0-	-954	-0-	492	1	8740	2	Y	40					133
						44	9									
09	9900 X	8664	-0-	-1236	-0-	471	1	8174	2	Y	17					150
						19	9									
10	9827 X	8979	-0-	-848	-0-	478	1	8473	2	Y	25					175
						28	9									
11	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	507	1	8741	2	Y	23					198
						25	9									
12	9269 X	9127	-0-	-142	-0-	502	1	8601	2	Y	22	178	1			42
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 112,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2187	-0-	-169	-0-	13	1	2174	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	13	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4256	17	1	2442	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6525	13	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2100	-0-	-900	5625	13	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2044	-0-	-956	4669	7	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2095	-0-	-1005	3664	7	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2070	-0-	-1030	2634	9	1	2061	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2075	-0-	-925	1709	8	1	2067	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1957	-0-	-1143	566	8	1	1949	2	Y	-0-					-0-
11	2547 N	1981	-0-	-566	-0-	6	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	7	1	2249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	30	1	12627	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11550	-0-	11550	11550	47	1	11503	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11811	-0-	11811	23361	53	1	11758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	11479	-0-	11479	34840	28	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	46106 X	11266	-0-	-34840	-0-	33	1	11233	2	Y	-0-					-0-
06	12048 X	11474	-0-	-574	-0-	11474	2			Y	-0-					-0-
07	12431 X	11016	-0-	-1415	-0-	11016	2			Y	-0-					-0-
08	11873 X	11809	-0-	-64	-0-	19	1	11790	2	Y	-0-					-0-
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			Y	-0-					-0-
10	11842 X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-
11	11460 X	7364	-0-	-4096	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
12	12059 X	4054	-0-	-8005	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

01	3472 X	2373	-0-	-1099	-0-	6	1	2367	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1974	-0-	1974	1974	8	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2187	-0-	2187	4161	10	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6450	6	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	9300 X	2850	-0-	-6450	-0-	8	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	4	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	2760 X	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2317	-0-	-263	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					65
02	DLQ G-10	182	-0-	182	182	10	1	172	2	Y	-0-					65
03	DLQ G-10	192	-0-	192	374	10	1	180	2	Y	2					67
						2	9									
04	DLQ G-10	135	-0-	135	509	7	1	126	2	Y	2	61	1			8
						2	9									
05	676 N	167	-0-	-509	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					8
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					8
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					8
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					8
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					8
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	340	1	6483	2	N	-0-			-0-
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	335	1	5804	2	N	-0-			-0-
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	343	1	6398	2	N	-0-			-0-
04	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	327	1	6012	2	N	-0-			-0-
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	346	1	5882	2	N	-0-			-0-
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	311	1	5436	2	N	-0-			-0-
07	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	361	1	6326	2	N	-0-			-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	328	1	5828	2	N	-0-			-0-
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	315	1	5461	2	N	-0-			-0-
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-			-0-
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	313	1	5388	2	N	-0-			-0-
*12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	341	1	5847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

01	3596 X	3025	-0-	-571	-0-	7	1	3018	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2719	-0-	2719	2719	11	1	2708	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2927	-0-	2927	5646	13	1	2914	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2767	-0-	2767	8413	7	1	2760	2	Y	-0-			-0-
05	11201 X	2788	-0-	-8413	-0-	8	1	2780	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			Y	-0-			-0-
07	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2			Y	-0-			-0-
08	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	4	1	2543	2	Y	-0-			-0-
09	2610 N	2406	-0-	-204	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
10	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
11	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
12	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

01	5952 X	5217	-0-	-735	-0-	12	1	5205	2	Y	-0-			-0-
02	5320 X	4585	-0-	-735	-0-	19	1	4566	2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	4939	-0-	-703	-0-	22	1	4917	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4756	-0-	-584	-0-	12	1	4744	2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4848	-0-	-360	-0-	14	1	4834	2	Y	-0-			-0-
06	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4540	2			Y	-0-			-0-
07	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			Y	-0-			-0-
08	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	18	1	11198	2	Y	-0-			-0-
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			Y	-0-			-0-
10	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-			-0-
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-			-0-
*12	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

01	2511 X	2365	-0-	-146	-0-	118	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	135	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5084	133	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	7578	129	1	2365	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	2536	-0-	-464	7114	141	1	2395	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2393	-0-	-707	5771	129	1	2264	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2327	-0-	-773	4998	124	1	2203	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2215	-0-	-785	4213	121	1	2094	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2243	-0-	-857	3356	120	1	2123	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2240	-0-	-760	2596	123	1	2117	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	2261	-0-	-839	1757	125	1	2136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	63	1	1191	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	61	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	60	1	1045	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	59	1	1045	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	63	1	1083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	8370 X	7812	-0-	-558	-0-	19	1	7793	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6853	-0-	6853	6853	28	1	6825	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7517	-0-	7517	14370	34	1	7483	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7073	-0-	7073	21443	17	1	7056	2	Y	-0-					-0-
05	28660 X	7217	-0-	-21443	-0-	21	1	7196	2	Y	-0-					-0-
06	7227 X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
07	7440 X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
08	7440 X	6952	-0-	-488	-0-	11	1	6941	2	Y	-0-					-0-
09	7080 X	6470	-0-	-610	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-
10	7223 X	6508	-0-	-715	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
11	6810 X	6383	-0-	-427	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
12	7006 X	6627	-0-	-379	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	82	1	1571	2	N	8	76	1			37
						9	9									
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-	77	1	1338	2	N	5					42
						6	9									
03	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					42
04	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	77	1	1407	2	N	5					47
						6	9									
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1453	2	N	6					53
						7	9									
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	N	10					63
						11	9									
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	9					72
						10	9									
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	N	10					82
						11	9									
09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	81	1	1399	2	N	5					87
						6	9									
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	16					103
						18	9									
11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	81	1	1394	2	N	10					113
						11	9									
12	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	83	1	1418	2	N	12					125
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	6	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3066	7	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4610	4	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1555	-0-	-1445	3165	5	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1306	-0-	-1694	1471	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3017 N	1546	-0-	-1471	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	2	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	26	1	5106	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	36	1	4740	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4936	-0-	4936	9712	41	1	4895	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4596	-0-	4596	14308	30	1	4566	2	Y	-0-			-0-
05	18986 X	4678	-0-	-14308	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-			-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	21	1	4424	2	Y	-0-			-0-
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	22	1	4454	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	4395	-0-	-38	-0-	28	1	4367	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	4096	-0-	-194	-0-	22	1	4074	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4235	-0-	-198	-0-	22	1	4213	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	4005	-0-	-285	-0-	21	1	3984	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3831	-0-	-602	-0-	17	1	3814	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

01	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	8	1	3509	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	13	1	3083	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3474	-0-	3474	6570	16	1	3458	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3384	-0-	3384	9954	8	1	3376	2	Y	-0-			-0-
05	13386 X	3432	-0-	-9954	-0-	10	1	3422	2	Y	-0-			-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	3186	2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	3003	-0-	-500	-0-	5	1	2998	2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	2984	-0-	-406	-0-	2984	2			Y	-0-			-0-
10	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	2577	2			Y	-0-			-0-
11	3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2661	2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	3	1	1128	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	5	1	1187	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2489	6	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1265	-0-	1265	3754	3	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5003	4	1	1245	2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	1182	-0-	-1718	3285	1182	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1372	-0-	-1728	1557	1372	2			Y	-0-			-0-
08	2806 N	1249	-0-	-1557	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
12	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	262	1	6105	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5707	-0-	5707	5707	260	1	5447	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6203	-0-	6203	11910	266	1	5937	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5893	-0-	5893	17803	253	1	5640	2	Y	-0-			-0-
05	23835 X	6032	-0-	-17803	-0-	280	1	5752	2	Y	-0-			-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	257	1	5479	2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	5791	-0-	-533	-0-	260	1	5531	2	Y	-0-			-0-
08	6200 X	5674	-0-	-526	-0-	253	1	5421	2	Y	-0-			-0-
09	5880 X	5429	-0-	-451	-0-	247	1	5182	2	Y	-0-			-0-
10	6045 X	5525	-0-	-520	-0-	247	1	5278	2	Y	-0-			-0-
11	5730 X	5334	-0-	-396	-0-	246	1	5088	2	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5526	-0-	-271	-0-	257	1	5269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	41	1	8228	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5771	-0-	5771	5771	43	1	5728	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6185	-0-	6185	11956	47	1	6138	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5844	-0-	5844	17800	33	1	5811	2	Y	-0-			-0-
05	23682 X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-			-0-
06	6099 X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-			-0-
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	19	1	12790	2	Y	-0-			-0-
08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	37	1	12579	2	Y	-0-			-0-
09	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	17	1	11721	2	Y	-0-			-0-
10	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	17	1	11712	2	Y	-0-			-0-
11	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	17	1	11272	2	Y	-0-			-0-
*12	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	18	1	11647	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14787 X	13844	-0-	-943	-0-	33	1	13811	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	50	1	12074	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13206	-0-	13206	25330	60	1	13146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12521	-0-	12521	37851	30	1	12491	2	Y	-0-			-0-
05	50357 X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-			-0-
06	12923 X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-			-0-
07	13299 X	11575	-0-	-1724	-0-	11575	2			Y	-0-			-0-
08	13206 X	11150	-0-	-2056	-0-	18	1	11132	2	Y	-0-			-0-
09	12510 X	9975	-0-	-2535	-0-	9975	2			Y	-0-			-0-
10	12493 X	10380	-0-	-2113	-0-	10380	2			Y	-0-			-0-
11	11700 X	9250	-0-	-2450	-0-	9250	2			Y	-0-			-0-
12	11563 X	9036	-0-	-2527	-0-	9036	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	N	15					97
							17	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	N	14	74	1			37
							15	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	N	8					45
							9	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	N	8					53
							9	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10					63
							11	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4					67
							4	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	N	6					73
							7	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	2	N	9					82
							10	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	3					85
							3	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	N	12					97
							13	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1808	2	N	8					105
							9	9									
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	106	1	1815	2	N	8					113
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

01	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	10	1	4132	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3667	-0-	3667	3667	15	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4097	-0-	4097	7764	19	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3899	-0-	3899	11663	9	1	3890	2	N	-0-					-0-
05	15632	X	3969	-0-	-11663	-0-	12	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	6	1	3785	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3172	-0-	-672	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	52	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	57	1	967	2	N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	49	1	879	2	N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	49	1	845	2	N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	49	1	838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

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

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-			-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

01	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	125	1	2383	2	N	-0-			-0-
02	2268 N	2238	-0-	-30	-0-	122	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	126	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	122	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	134	1	2275	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	124	1	2170	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	128	1	2232	2	N	-0-			-0-
08	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	123	1	2186	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	121	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	122	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2194	-0-	-26	-0-	120	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2251	-0-	-43	-0-	124	1	2127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	12958 X	10972	-0-	-1986	-0-	546	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9636	-0-	9636	9636	526	1	9110	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10363	-0-	10363	19999	528	1	9835	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9644	-0-	9644	29643	498	1	9146	2	N	-0-					-0-
05	38019 X	8376	-0-	-29643	-0-	465	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	10006 X	8139	-0-	-1867	-0-	440	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	10292 X	8216	-0-	-2076	-0-	444	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10292 X	8021	-0-	-2271	-0-	427	1	7594	2	N	-0-					-0-
09	9630 X	8567	-0-	-1063	-0-	467	1	8100	2	N	-0-					-0-
10	8401 X	8255	-0-	-146	-0-	441	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8130 X	7045	-0-	-1085	-0-	386	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	8866 X	6368	-0-	-2498	-0-	351	1	6017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	5	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	6	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	3	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	4	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	2	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	134	1	2558	2	N	10					42
						11	9									
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	N	8					50
						9	9									
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	3					53
						3	9									
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	5					58
						6	9									
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	N	2					60
						2	9									
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13					73
						14	9									
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	2	N	49					122
						54	9									
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	N	43					165
						47	9									
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	N	20	148	1			37
						22	9									
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	40					77
						44	9									
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	8					85
						9	9									
*12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2383	2	N	2					87
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	15	1	6176	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5342	-0-	-510	-0-	22	1	5320	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	26	1	5653	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5640	-0-	-360	-0-	14	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	18	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5423	-0-	-560	-0-	9	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4873	-0-	-1110	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4290	-0-	-1350	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4442	-0-	-1293	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	8	1	1989	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4372	11	1	2364	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2230	-0-	2230	6602	5	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2157	-0-	-843	5759	6	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1938	-0-	-1162	3559	1938	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1879	-0-	-1221	2338	3	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1661	-0-	-1339	999	1661	2			Y	-0-					-0-
10	2740	N	1741	-0-	-999	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	10	1	4127	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	15	1	3656	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3924	-0-	3924	7595	19	1	3905	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3588	-0-	3588	11183	9	1	3579	2	Y	-0-			-0-
05	14802 X	3619	-0-	-11183	-0-	12	1	3607	2	Y	-0-			-0-
06	3773 X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	1	1	3460	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3354	-0-	-521	-0-	5	1	3349	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3233	-0-	-367	-0-	3233	2			Y	-0-			-0-
10	3627 X	3191	-0-	-436	-0-	3191	2			Y	-0-			-0-
11	3420 X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-
12	3472 X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

01	5394 X	3323	-0-	-2071	-0-	8	1	3315	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	11	1	2725	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2844	-0-	2844	5580	13	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8159	6	1	2573	2	N	-0-			-0-
05	10705 X	2546	-0-	-8159	-0-	8	1	2538	2	N	-0-			-0-
06	2767 X	2265	-0-	-502	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
08	2759 X	1844	-0-	-915	-0-	3	1	1841	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	1593	-0-	-987	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1225	-0-	-545	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
*12	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

01	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	10	1	4151	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	3833	16	1	3817	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	7798	18	1	3947	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3630	-0-	3630	11428	9	1	3621	2	N	-0-			-0-
05	15027 X	3599	-0-	-11428	-0-	11	1	3588	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	3280	-0-	-967	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
08	3968 X	2900	-0-	-1068	-0-	5	1	2895	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3056	-0-	-574	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
10	3627 X	2538	-0-	-1089	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2356	-0-	-1154	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3079	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

01	930 N	908	-0-	-22	-0-	2	1	906	2	N	-0-			-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	3	1	820	2	N	-0-			-0-
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	4	1	824	2	N	-0-			-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	2	1	855	2	N	-0-			-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	3	1	855	2	N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	1	1	792	2	N	-0-			-0-
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-			-0-
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-			-0-
11	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

01	2604 X	1810	-0-	-794	-0-	4	1	1806	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	6	1	1536	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3171	7	1	1622	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4662	4	1	1487	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1469	-0-	-1531	3131	4	1	1465	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1296	-0-	-1704	1427	1296	2			Y	-0-			-0-
07	2700 N	1273	-0-	-1427	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
08	1457 N	1141	-0-	-316	-0-	2	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-
10	1271 N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	755	-0-	-355	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	778	-0-	-245	-0-	778	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	22	1	9341	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8269	-0-	8269	8269	34	1	8235	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8880	-0-	8880	17149	40	1	8840	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8103	-0-	8103	25252	20	1	8083	2	Y	-0-					-0-
05	33189 X	7937	-0-	-25252	-0-	23	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	11	1	6741	2	Y	-0-					-0-
09	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
*12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	171	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	624 X	453	-0-	-171	-0-	19	1	329	2	N	95	70	1			25
						105	9									
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					25
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					25
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	15	1	274	2	N	-0-					25
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					25
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	2	N	-0-					25
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	2	N	-0-					25
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

01	5456 X	4743	-0-	-713	-0-	11	1	4732	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4469	-0-	4469	4469	18	1	4451	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4843	-0-	4843	9312	22	1	4821	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4558	-0-	4558	13870	11	1	4547	2	Y	-0-					-0-
05	18433 X	4563	-0-	-13870	-0-	13	1	4550	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	4190	-0-	-610	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4190	-0-	-770	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	4836 X	3925	-0-	-911	-0-	6	1	3919	2	Y	-0-					-0-
09	4560 X	3586	-0-	-974	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	3604	-0-	-953	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	3177	-0-	-1023	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
12	4185 X	3075	-0-	-1110	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	N	-0-			-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 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	4774 X	4154	-0-	-620	-0-	10	1	4144	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	3920	16	1	3904	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4123	-0-	4123	8043	19	1	4104	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3937	-0-	3937	11980	10	1	3927	2	Y	-0-			-0-
05	15920 X	3940	-0-	-11980	-0-	12	1	3928	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	3792	2			Y	-0-			-0-
07	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	3823	2			Y	-0-			-0-
08	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	6	1	3846	2	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			Y	-0-			-0-
10	3937 X	2827	-0-	-1110	-0-	2827	2			Y	-0-			-0-
11	3780 X	2298	-0-	-1482	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
12	3844 X	1238	-0-	-2606	-0-	1238	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	71	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1261	-0-	-83	-0-	69	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	71	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	68	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	75	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	71	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	71	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	69	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	67	1	1158	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	69	1	1183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	67	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	68	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	75	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	69	1	1206	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	69	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	66	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	64	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	67	1	1189	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-			-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

01	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	117	1	2226	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2087	-0-	-125	-0-	114	1	1973	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	116	1	2169	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	113	1	2067	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	123	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	116	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	119	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	116	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	113	1	1994	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	112	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	115	1	1969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

01	713	N	699	-0-	-14	-0-	35	1	664	2	N	-0-			-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	2	N	-0-			-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	N	-0-			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-			-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-			-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	35	1	605	2	N	-0-			-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-			-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	36	1	613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	66	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	64	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	63	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	64	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	58	1	1030	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	53	1	938	2	N	-0-			-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	59	1	1003	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

01	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	75	1	1429	2	N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	90	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	75	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	75	1	1315	2	N	80			80
						88	9							
08	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	72	1	1278	2	N	10			90
						11	9							
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1237	2	N	10			100
						11	9							
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	15			115
						17	9							
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	2			117
						2	9							
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	72	1	1233	2	N	20			137
						22	9							

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	72	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	65	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	64	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	67	1	1145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

01	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	24	1	442	2	N	-0-			-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	N	-0-			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	2	N	-0-			-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3782 X	2834	-0-	-948	-0-	141	1	2693	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2580	-0-	2580	2580	141	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2936	-0-	2936	5516	150	1	2786	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2909	-0-	2909	8425	150	1	2759	2	N	-0-			-0-
05	11416 X	2991	-0-	-8425	-0-	166	1	2825	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	1905	-0-	-945	-0-	103	1	1802	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	129	1	2249	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	97	1	1728	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2180	-0-	-730	-0-	119	1	2061	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2099	-0-	-877	-0-	112	1	1987	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	2132	-0-	-178	-0-	117	1	2015	2	N	-0-			-0-
*12	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-			-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-			-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	N	-0-			-0-
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	53	1	909	2	N	-0-			-0-
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	48	1	840	2	N	-0-			-0-
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	42	1	738	2	N	-0-			-0-
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	50	1	888	2	N	-0-			-0-
09	900 N	715	-0-	-185	-0-	39	1	676	2	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	N	-0-			-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	45	1	782	2	N	-0-			-0-
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

01	713 N	670	-0-	-43	-0-	33	1	637	2	N	-0-			-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	2	N	-0-			-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	32	1	580	2	N	-0-			-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2	N	-0-			-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-			-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-			-0-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	N	-0-			-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	2	N	-0-			-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	253	1	4820	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4515	-0-	4515	4515	246	1	4269	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9511	255	1	4741	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4801	-0-	4801	14312	248	1	4553	2	N	-0-			-0-
05	19357 X	5045	-0-	-14312	-0-	280	1	4765	2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4876	-0-	-44	-0-	264	1	4612	2	N	-0-			-0-
07	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	271	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	4960	-0-	-93	-0-	264	1	4696	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	4724	-0-	-166	-0-	258	1	4466	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	4690	-0-	-363	-0-	251	1	4439	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	4443	-0-	-447	-0-	244	1	4199	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4415	-0-	-607	-0-	244	1	4171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7812 X	6315	-0-	-1497	-0-	15	1	6300	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5257	-0-	5257	5257	22	1	5235	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5666	-0-	5666	10923	26	1	5640	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	15993	12	1	5058	2	Y	-0-			-0-
05	21051 X	5058	-0-	-15993	-0-	15	1	5043	2	Y	-0-			-0-
06	5371 X	4804	-0-	-567	-0-	4804	2			Y	-0-			-0-
07	5394 X	4960	-0-	-434	-0-	4960	2			Y	-0-			-0-
08	5394 X	4814	-0-	-580	-0-	8	1	4806	2	Y	-0-			-0-
09	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			Y	-0-			-0-
10	5053 X	4304	-0-	-749	-0-	4304	2			Y	-0-			-0-
11	4800 X	4420	-0-	-380	-0-	4420	2			Y	-0-			-0-
12	4960 X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	8459	-0-	-252	-0-	421	1	8038	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7397	-0-	7397	7397	404	1	6993	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	15692	423	1	7872	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7859	-0-	7859	23551	406	1	7453	2	N	-0-			-0-
05	31430 X	7879	-0-	-23551	-0-	438	1	7441	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7494	-0-	-696	-0-	405	1	7089	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7543	-0-	-765	-0-	408	1	7135	2	N	-0-			-0-
08	8308 X	7456	-0-	-852	-0-	397	1	7059	2	N	-0-			-0-
09	7860 X	7114	-0-	-746	-0-	388	1	6726	2	N	-0-			-0-
10	7874 X	7263	-0-	-611	-0-	388	1	6875	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	7261	-0-	-239	-0-	398	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	7077	-0-	-456	-0-	390	1	6687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3968 X	3620	-0-	-348	-0-	60	1	3560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3231	-0-	3231	3231	62	1	3169	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3534	-0-	3534	6765	65	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3380	-0-	3380	10145	59	1	3321	2	Y	-0-					-0-
05	13633 X	3488	-0-	-10145	-0-	68	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	54	1	3240	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	3286	-0-	-279	-0-	54	1	3232	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	56	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	48	1	3125	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3089	-0-	-414	-0-	49	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	47	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	49	1	3124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023 N	997	-0-	-26	-0-	50	1	947	2	N	-0-					-0-
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	48	1	875	2	N	-0-					-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	N	-0-					-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	N	-0-					-0-
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	107	1	2040	2	N	17	149	1			60
						19	9									
02	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937	105	1	1818	2	N	13					73
						14	9									
03	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4056	107	1	1990	2	N	20					93
						22	9									
04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	6054	102	1	1870	2	N	24	70	1			47
						26	9									
05	3000 N	2044	-0-	-956	5098	112	1	1912	2	N	18					65
						20	9									
06	3000 N	1955	-0-	-1045	4053	105	1	1831	2	N	17					82
						19	9									
07	3100 N	1909	-0-	-1191	2862	102	1	1779	2	N	25					107
						28	9									
08	3100 N	1830	-0-	-1270	1592	97	1	1715	2	N	16					123
						18	9									
09	3000 N	1720	-0-	-1280	312	93	1	1612	2	N	14					137
						15	9									
10	2072 N	1760	-0-	-312	-0-	93	1	1653	2	N	13					150
						14	9									
11	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	91	1	1561	2	N	17					167
						19	9									
12	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	95	1	1623	2	N	13					180
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-			17
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	184	1	3195	2	N	-0-			17
03	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7092	189	1	3524	2	N	-0-			17
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	10545	178	1	3275	2	N	-0-			17
05	13948 X	3403	-0-	-10545	-0-	189	1	3214	2	N	-0-			17
06	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	170	1	2981	2	N	-0-			17
07	3751 X	3128	-0-	-623	-0-	169	1	2959	2	N	-0-			17
08	3720 X	3086	-0-	-634	-0-	164	1	2922	2	N	-0-			17
09	3450 X	2891	-0-	-559	-0-	158	1	2733	2	N	-0-			17
10	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	165	1	2922	2	N	-0-			17
11	3150 X	3082	-0-	-68	-0-	169	1	2913	2	N	-0-			17
*12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	174	1	2987	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 39,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	170	1	3248	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	154	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6082	166	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	9150	158	1	2910	2	N	-0-			-0-
05	12262 X	3112	-0-	-9150	-0-	173	1	2939	2	N	-0-			-0-
06	3189 X	2965	-0-	-224	-0-	160	1	2805	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	161	1	2820	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2847	-0-	-408	-0-	152	1	2695	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2701	-0-	-359	-0-	147	1	2554	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	146	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	144	1	2475	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	148	1	2541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	125	1	2382	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	121	1	2093	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	126	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	122	1	2248	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	133	1	2254	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	123	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	125	1	2184	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	123	1	2178	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	123	1	2136	2	N	-0-			-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	123	1	2127	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	127	1	2184	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	195	1	3713	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	196	1	3395	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4042	-0-	4042	7633	206	1	3836	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3825	-0-	3825	11458	198	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	15335	X	3877	-0-	-11458	-0-	215	1	3662	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	199	1	3479	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	201	1	3511	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	201	1	3576	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	195	1	3379	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	195	1	3454	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	177	1	3048	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	163	1	2794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	74	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	76	1	1289	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	71	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	73	1	1279	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	71	1	1254	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	68	1	1177	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	71	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	70	1	1199	2	N	-0-			-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

01	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	3	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	5	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2564	6	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1335	-0-	1335	3899	3	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1354	-0-	-1646	2253	4	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1284	-0-	-1716	537	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	961	-0-	-537	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	2	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	12369 X	12189	-0-	-180	-0-	29	1	12160	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9717	-0-	9717	9717	40	1	9677	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9990	-0-	9990	19707	45	1	9945	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9970	-0-	9970	29677	24	1	9946	2	Y	-0-			-0-
05	39411 X	9734	-0-	-29677	-0-	29	1	9705	2	Y	-0-			-0-
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-			-0-
07	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			Y	-0-			-0-
08	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	20	1	12771	2	Y	-0-			-0-
09	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			Y	-0-			-0-
10	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			Y	-0-			-0-
11	12390 X	11981	-0-	-409	-0-	11981	2			Y	-0-			-0-
12	12803 X	12310	-0-	-493	-0-	12310	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	36	1	653	2	N	-0-			-0-
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	47	1	804	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	869	-0-	-151	-0-	47	1	822	2	N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-			-0-
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	46	1	804	2	N	-0-			-0-
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	47	1	826	2	N	-0-			-0-
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	2	N	-0-			-0-
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	46	1	790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	8653	-0-	-399	-0-	21	1	8632	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	32	1	7874	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7790	-0-	7790	15696	35	1	7755	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7159	-0-	7159	22855	17	1	7142	2	Y	-0-			-0-
05	29374 X	6519	-0-	-22855	-0-	19	1	6500	2	Y	-0-			-0-
06	8240 X	7455	-0-	-785	-0-	7455	2			Y	-0-			-0-
07	8494 X	7732	-0-	-762	-0-	7732	2			Y	-0-			-0-
08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	13	1	8163	2	Y	-0-			-0-
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			Y	-0-			-0-
10	7719 X	6359	-0-	-1360	-0-	6359	2			Y	-0-			-0-
11	7920 X	4632	-0-	-3288	-0-	4632	2			Y	-0-			-0-
12	8215 X	3432	-0-	-4783	-0-	3432	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	109	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1875	-0-	-169	-0-	102	1	1773	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	109	1	2028	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	105	1	1937	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	114	1	1939	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	106	1	1862	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	108	1	1893	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	102	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	105	1	1824	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	105	1	1858	2	N	-0-			-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	105	1	1805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

01	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	4	1	1718	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	6	1	1484	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3096	7	1	1599	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1481	-0-	1481	4577	4	1	1477	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1315	-0-	-1685	2892	4	1	1311	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1352	-0-	-1648	1244	1352	2			Y	-0-			-0-
07	2519 N	1275	-0-	-1244	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	2	1	1126	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
10	1271 N	907	-0-	-364	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	784	-0-	-296	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	2	N	-0-					5
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	27	1	468	2	N	-0-					5
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-					5
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-					5
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-					5
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					5
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	31	1	543	2	N	-0-					5
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	30	1	526	2	N	-0-					5
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	-0-					5
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	29	1	491	2	N	-0-					5
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	30	1	505	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	82	1	1564	2	N	14	94	1			12
							15	9									
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	83	1	1431	2	N	11					23
							12	9									
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	80	1	1499	2	N	9					32
							10	9									
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	79	1	1459	2	N	10					42
							11	9									
05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	87	1	1483	2	N	13					55
							14	9									
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	81	1	1410	2	N	13					68
							14	9									
07	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	83	1	1444	2	N	12					80
							13	9									
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	81	1	1439	2	N	12					92
							13	9									
09	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	76	1	1313	2	N	6					98
							7	9									
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	78	1	1375	2	N	10					108
							11	9									
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	75	1	1290	2	N	14					122
							15	9									
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1316	2	N	6					128
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	4	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	5	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2510	6	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3563	3	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1010	-0-	-1990	1573	3	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	2583 N	1010	-0-	-1573	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	1	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	755	-0-	-265	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	682	-0-	-310	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	549	-0-	-291	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	526	-0-	-249	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,439 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	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	243	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	231	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	244	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4398	2	N	-0-					-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4253	2	N	-0-					-0-
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	249	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	241	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	226	1	3899	2	N	-0-					-0-
*12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	231	1	3964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	7952	-0-	-1131	-0-	395	1	7543	2	N	13					88
						14	9									
02	DLQ G-10	7314	-0-	7314	7314	398	1	6901	2	N	14					102
						15	9									
03	DLQ G-10	7891	-0-	7891	15205	401	1	7472	2	N	16					118
						18	9									
04	DLQ G-10	7246	-0-	7246	22451	373	1	6856	2	N	15					133
						17	9									
05	29967 X	7516	-0-	-22451	-0-	417	1	7085	2	N	13	118	1			28
						14	9									
06	7686 X	7201	-0-	-485	-0-	388	1	6794	2	N	17					45
						19	9									
07	7905 X	7297	-0-	-608	-0-	394	1	6901	2	N	2					47
						2	9									
08	7905 X	7111	-0-	-794	-0-	377	1	6698	2	N	33					80
						36	9									
09	7260 X	6640	-0-	-620	-0-	361	1	6268	2	N	10					90
						11	9									
10	7502 X	6946	-0-	-556	-0-	370	1	6557	2	N	17					107
						19	9									
11	7200 X	6668	-0-	-532	-0-	365	1	6289	2	N	13					120
						14	9									
12	7285 X	6741	-0-	-544	-0-	371	1	6361	2	N	8					128
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 86,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237	237	1	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	298	-0-	298	535	1	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	381	-0-	381	916	1	1	380	2	Y	-0-			-0-
05	1245 N	329	-0-	-916	-0-	1	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 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-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

01	10416 X	8671	-0-	-1745	-0-	21	1	8650	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7437	-0-	7437	7437	30	1	7407	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8000	-0-	8000	15437	36	1	7964	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7203	-0-	7203	22640	17	1	7186	2	Y	-0-			-0-
05	29912 X	7272	-0-	-22640	-0-	21	1	7251	2	Y	-0-			-0-
06	8137 X	6972	-0-	-1165	-0-	6972	2			Y	-0-			-0-
07	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-			-0-
08	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	18	1	11360	2	Y	-0-			-0-
09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			Y	-0-			-0-
10	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-			-0-
11	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-			-0-
*12	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	2	N	-0-			-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	19	1	4134	2	N	-0-			-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	2	N	-0-			-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	12	1	4190	2	N	-0-			-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-			-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1	1	3700	2	N	-0-			-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	7	1	3805	2	N	-0-			-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3578	2	N	-0-			-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1	1	3094	2	N	-0-			-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1	1	3341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-			-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	24	1	445	2	N	-0-			-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

01	620	N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	27	1	460	2	N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	N	-0-			-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-			-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-			-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-			-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	49	1	939	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	53	1	982	2	N	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	48	1	879	2	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	52	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	51	1	897	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
12	992	N	819	-0-	-173	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	167	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	162	1	2803	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3262	-0-	3262	6227	166	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3124	-0-	3124	9351	161	1	2963	2	N	-0-			-0-
05	12564 X	3213	-0-	-9351	-0-	179	1	3034	2	N	-0-			-0-
06	3217 X	3097	-0-	-120	-0-	167	1	2930	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	174	1	3051	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	170	1	3023	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	167	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	169	1	2998	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	3051	-0-	-69	-0-	167	1	2884	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	168	1	2883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216 X	3279	-0-	-937	-0-	9	1	3270	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	11	1	2794	2	Y	-0-			10
03	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5752	13	1	2934	2	Y	-0-			10
04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8649	7	1	2890	2	Y	-0-			10
05	11545 X	2896	-0-	-8649	-0-	9	1	2887	2	Y	-0-			10
06	3180 X	2853	-0-	-327	-0-	2853	2			Y	-0-			10
07	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-			10
08	3007 X	2909	-0-	-98	-0-	5	1	2904	2	Y	-0-			10
09	2910 X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			Y	-0-			10
10	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-			10
11	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			Y	-0-			10
*12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 34,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	4	1	1587	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	6	1	1367	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1545	-0-	1545	2918	7	1	1538	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1530	-0-	1530	4448	4	1	1526	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1521	-0-	-1479	2969	4	1	1517	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1445	-0-	-1555	1414	1445	2			Y	-0-			-0-
07	2894 N	1480	-0-	-1414	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	2	1	1416	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	2	N	-0-			-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	2	N	-0-			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8748	-0-	-1668	-0-	220	1	8528	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7367	-0-	7367	7367	221	1	7146	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8312	-0-	8312	15679	230	1	8082	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7898	-0-	7898	23577	217	1	7681	2	Y	-0-			-0-
05	31394	X	7817	-0-	-23577	-0-	235	1	7582	2	Y	-0-			-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	207	1	7127	2	Y	-0-			-0-
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	210	1	7033	2	Y	-0-			-0-
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	209	1	7256	2	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	193	1	6617	2	Y	-0-			-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	183	1	6428	2	Y	-0-			-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	115	1	4455	2	Y	-0-			-0-
*12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	130	1	4804	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	10	1	4126	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3662	-0-	3662	3662	15	1	3647	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3914	-0-	3914	7576	18	1	3896	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3748	-0-	3748	11324	9	1	3739	2	Y	-0-			-0-
05	15170	X	3846	-0-	-11324	-0-	11	1	3835	2	Y	-0-			-0-
06	3944	X	3643	-0-	-301	-0-	3643	2			Y	-0-			-0-
07	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
08	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	6	1	3565	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3479	2			Y	-0-			-0-
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3352	2			Y	-0-			-0-
12	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5797	X	3831	-0-	-1966	-0-	118	1	3713	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	186	1	4499	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3794	-0-	3794	8479	123	1	3671	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4456	-0-	4456	12935	159	1	4297	2	Y	-0-					-0-
05	18452	X	5517	-0-	-12935	-0-	235	1	5282	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4169	-0-	-841	-0-	160	1	4009	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4128	-0-	-1049	-0-	156	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	3876	-0-	-1642	-0-	143	1	3733	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	3681	-0-	-1659	-0-	137	1	3544	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4041	-0-	-1477	-0-	151	1	3890	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	155	1	3822	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	147	1	3673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	1	1	187	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	19	1	7861	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6752	-0-	6752	6752	28	1	6724	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7315	-0-	7315	14067	33	1	7282	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6854	-0-	6854	20921	17	1	6837	2	Y	-0-			-0-
05	27775 X	6854	-0-	-20921	-0-	20	1	6834	2	Y	-0-			-0-
06	7085 X	6496	-0-	-589	-0-	6496	2			Y	-0-			-0-
07	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2			Y	-0-			-0-
08	7254 X	6304	-0-	-950	-0-	10	1	6294	2	Y	-0-			-0-
09	6840 X	5769	-0-	-1071	-0-	5769	2			Y	-0-			-0-
10	6851 X	5925	-0-	-926	-0-	5925	2			Y	-0-			-0-
11	6510 X	5370	-0-	-1140	-0-	5370	2			Y	-0-			-0-
12	6572 X	5763	-0-	-809	-0-	5763	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	52	1	995	2	N	-0-			-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	51	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	969	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50	1	925	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	55	1	943	2	N	-0-			-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	51	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	52	1	913	2	N	-0-			-0-
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	51	1	909	2	N	-0-			-0-
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	50	1	874	2	N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	N	-0-			-0-
11	930 N	927	-0-	-3	-0-	51	1	876	2	N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	53	1	906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	292	1	5569	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5167	-0-	5167	5167	282	1	4885	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5738	-0-	5738	10905	292	1	5446	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5403	-0-	5403	16308	279	1	5124	2	N	-0-			-0-
05	21794 X	5486	-0-	-16308	-0-	305	1	5181	2	N	-0-			-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	284	1	4965	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	290	1	5067	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5256	-0-	-479	-0-	280	1	4976	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	5040	-0-	-360	-0-	275	1	4765	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5142	-0-	-345	-0-	275	1	4867	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4927	-0-	-323	-0-	270	1	4657	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	5104	-0-	-259	-0-	282	1	4822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12338 X	8072	-0-	-4266	-0-	19	1	8053	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6548	-0-	6548	6548	27	1	6521	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7445	-0-	7445	13993	34	1	7411	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7900	-0-	7900	21893	19	1	7881	2	Y	-0-			-0-
05	29759 X	7866	-0-	-21893	-0-	23	1	7843	2	Y	-0-			-0-
06	7800 X	7154	-0-	-646	-0-	7154	2			Y	-0-			-0-
07	8153 X	7329	-0-	-824	-0-	7329	2			Y	-0-			-0-
08	8153 X	7217	-0-	-936	-0-	11	1	7206	2	Y	-0-			-0-
09	7890 X	6795	-0-	-1095	-0-	6795	2			Y	-0-			-0-
10	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	19027	2			Y	-0-			-0-
11	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			Y	-0-			-0-
*12	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	682	N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	8	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3068	-0-	3068	3068	13	1	3055	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3363	-0-	3363	6431	15	1	3348	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3215	-0-	3215	9646	8	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	12881	X	3235	-0-	-9646	-0-	10	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	5	1	3082	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	25	1	2720	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2438	-0-	2438	2438	28	1	2410	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2700	-0-	2700	5138	30	1	2670	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2560	-0-	2560	7698	25	1	2535	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2589	-0-	-411	7287	28	1	2561	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2458	-0-	-542	6745	20	1	2438	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2456	-0-	-644	6101	20	1	2436	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2449	-0-	-651	5450	23	1	2426	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2294	-0-	-706	4744	19	1	2275	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2320	-0-	-780	3964	19	1	2301	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2170	-0-	-830	3134	19	1	2151	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2208	-0-	-892	2242	19	1	2189	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	129	1	2466	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254	123	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2532	-0-	2532	4786	129	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7190	124	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	2441	-0-	-559	6631	136	1	2305	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2337	-0-	-663	5968	126	1	2211	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2375	-0-	-725	5243	128	1	2247	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2321	-0-	-779	4464	124	1	2197	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2217	-0-	-783	3681	121	1	2096	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2259	-0-	-841	2840	121	1	2138	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2152	-0-	-848	1992	118	1	2034	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	2190	-0-	-910	1082	121	1	2069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	991	-0-	991	991	4	1	987	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2087	5	1	1091	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	856	-0-	856	2943	2	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	846	-0-	-2154	789	2	1	844	2	Y	-0-			-0-
06	1667 N	878	-0-	-789	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	2	Y	-0-			-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
10	828 N	774	-0-	-54	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	9	1	3986	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	14	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	7159	17	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3315	-0-	3315	10474	8	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	13698	X	3224	-0-	-10474	-0-	10	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1269	-0-	-231	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	975	-0-	-575	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	688	-0-	-812	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	475	-0-	-1075	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	48	1	912	2	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	49	1	910	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832	2	N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	49	1	838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	2	N	-0-			-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	2	N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	2	N	-0-			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	2	N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	2	1	1286	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

01	713 N	703	-0-	-10	-0-	35	1	668	2	N	-0-			-0-
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	33	1	579	2	N	-0-			-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	2	N	-0-			-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	33	1	611	2	N	-0-			-0-
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	36	1	615	2	N	-0-			-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	34	1	588	2	N	-0-			-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	2	N	-0-			-0-
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	34	1	609	2	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	34	1	584	2	N	-0-			-0-
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	35	1	596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306 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	992 N	965	-0-	-27	-0-	2	1	963	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	872	-0-	872	872	4	1	868	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	940	-0-	940	1812	4	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	899	-0-	899	2711	2	1	897	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	906	-0-	-2094	617	3	1	903	2	Y	-0-			-0-
06	1489 N	872	-0-	-617	-0-	872	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	1	1	879	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	8	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2130	-0-	2130	4075	10	1	2120	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2040	-0-	2040	6115	5	1	2035	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2087	-0-	-913	5202	6	1	2081	2	Y	-0-			-0-
06	7197 X	1995	-0-	-5202	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
07	2139 X	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
08	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	3	1	2077	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	2033	-0-	-7	-0-	2033	2			Y	-0-			-0-
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
*12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

01	7533 X	7514	-0-	-19	-0-	18	1	7496	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6534	-0-	6534	6534	27	1	6507	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6662	-0-	6662	13196	30	1	6632	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6302	-0-	6302	19498	15	1	6287	2	Y	-0-			-0-
05	25780 X	6282	-0-	-19498	-0-	19	1	6263	2	Y	-0-			-0-
06	7020 X	6150	-0-	-870	-0-	6150	2			Y	-0-			-0-
07	7223 X	6018	-0-	-1205	-0-	6018	2			Y	-0-			-0-
08	6665 X	5768	-0-	-897	-0-	9	1	5759	2	Y	-0-			-0-
09	6300 X	5696	-0-	-604	-0-	5696	2			Y	-0-			-0-
10	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			Y	-0-			-0-
11	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			Y	-0-			-0-
*12	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

01	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	12	1	5065	2	N	2			37
						2	9							
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	18	1	4288	2	N	-0-			37
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	21	1	4661	2	N	-0-			37
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	11	1	4473	2	N	-0-			37
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	14	1	4584	2	N	3			40
						3	9							
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4311	2	110	9	N	100			140
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			140
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	7	1	4395	2	N	-0-			140
09	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-			140
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-			140
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			140
*12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4226	2	64	9	N	58			198

TOTAL GAS PROD: 53,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	5	1	2135	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	1522	-0-	-858	-0-	6	1	1516	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	1344	-0-	-1167	-0-	6	1	1338	2	N	-0-			-0-
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	2	N	-0-			-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8	1	2563	2	N	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
08	2573 N	2483	-0-	-90	-0-	4	1	2479	2	N	-0-			-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
10	2480 N	2272	-0-	-208	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
*12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500	500	2	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		502	-0-	502	1002	2	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1487	1	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	1963	N	476	-0-	-1487	-0-	1	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	1	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	3	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	4	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	5	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	3	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	3	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

01	868	N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	41	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6200 X	4866	-0-	-1334	-0-	12	1	4854	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	18	1	4440	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	9861	24	1	5379	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5095	-0-	5095	14956	12	1	5083	2	N	-0-			-0-
05	20146 X	5190	-0-	-14956	-0-	15	1	5175	2	N	-0-			-0-
06	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
08	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	8	1	4950	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	4610	-0-	-490	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
10	5177 X	4652	-0-	-525	-0-	4652	2			N	-0-			-0-
11	4920 X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4331	-0-	-629	-0-	4331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	8451	-0-	-167	-0-	20	1	8401	2	Y	27			70
						30	9							
02	DLQ G-10	7910	-0-	7910	7910	32	1	7878	2	Y	-0-			70
03	DLQ G-10	9070	-0-	9070	16980	41	1	9029	2	Y	-0-			70
04	DLQ G-10	7910	-0-	7910	24890	19	1	7891	2	Y	-0-			70
05	32872 X	7982	-0-	-24890	-0-	24	1	7958	2	Y	-0-			70
06	8790 X	8549	-0-	-241	-0-	8549	2			Y	-0-			70
07	9083 X	7785	-0-	-1298	-0-	7785	2			Y	-0-			70
08	9083 X	7596	-0-	-1487	-0-	12	1	7584	2	Y	-0-			70
09	8550 X	7872	-0-	-678	-0-	7872	2			Y	-0-			70
10	8835 X	7541	-0-	-1294	-0-	7541	2			Y	-0-			70
11	8550 X	7902	-0-	-648	-0-	7902	2			Y	-0-			70
*12	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 96,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	27	1	11402	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10115	-0-	10115	10115	41	1	10074	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10451	-0-	10451	20566	47	1	10404	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10285	-0-	10285	30851	25	1	10260	2	Y	-0-			-0-
05	41233 X	10382	-0-	-30851	-0-	31	1	10351	2	Y	-0-			-0-
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-			-0-
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			Y	-0-			-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	15	1	9637	2	Y	-0-			-0-
09	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			Y	-0-			-0-
10	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-			-0-
11	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-			-0-
*12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	13	1	5578	2	N	-0-			-0-
02	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	27	1	6482	2	N	-0-			-0-
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	33	1	7170	2	N	-0-			-0-
04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	17	1	6969	2	N	-0-			-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	22	1	7391	2	N	-0-			-0-
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-			-0-
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
08	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	11	1	7154	2	N	-0-			-0-
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-			-0-
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
*12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	8	1	3400	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	12	1	2948	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3338	-0-	3338	6298	15	1	3323	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3251	-0-	3251	9549	8	1	3243	2	Y	-0-			-0-
05	13150 X	3601	-0-	-9549	-0-	11	1	3590	2	Y	-0-			-0-
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-			-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-			-0-
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	6	1	4053	2	Y	-0-			-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-			-0-
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-			-0-
11	3690 X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			Y	-0-			-0-
12	3813 X	875	-0-	-2938	-0-	875	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

01	682 N	656	-0-	-26	-0-	2	1	654	2	N	-0-			-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	2	1	588	2	N	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	2	N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	N	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-			-0-
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-			-0-
07	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-			-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-			-0-
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-			-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-			-0-
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	15	1	6151	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	19	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230	10819	28	1	6202	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6065	-0-	6065	16884	15	1	6050	2	N	-0-			-0-
05	22973 X	6089	-0-	-16884	-0-	18	1	6071	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
07	6262 X	5837	-0-	-425	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
08	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	10	1	6611	2	N	-0-			-0-
09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-			-0-
10	6076 X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-			-0-
11	6300 X	4973	-0-	-1327	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
12	6510 X	4841	-0-	-1669	-0-	4841	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	82	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	76	1	1323	2	N	-0-			-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	88	1	1642	2	N	-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	86	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	93	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1137	-0-	-453	-0-	62	1	1075	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	83	1	1469	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	N	-0-			-0-
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	184	1	3517	2	N	3			40
						3	9							
02	DLQ G-10	3319	-0-	3319	3319	181	1	3132	2	N	5			45
						6	9							
03	DLQ G-10	3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3			48
						3	9							
04	DLQ G-10	3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2			50
						2	9							
05	13775 X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3			53
						3	9							
06	3550 X	3312	-0-	-238	-0-	179	1	3129	2	N	4			57
						4	9							
07	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	182	1	3184	2	N	3			60
						3	9							
08	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	176	1	3129	2	N	-0-			60
09	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	173	1	2994	2	N	3			63
						3	9							
10	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	173	1	3058	2	N	-0-			63
11	3300 X	3077	-0-	-223	-0-	169	1	2906	2	N	2			65
						2	9							
12	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	173	1	2964	2	N	2			67
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 40,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	144	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-			-0-
05	10670 X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	140	1	2444	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	142	1	2479	2	N	-0-			-0-
08	2697 N	2594	-0-	-103	-0-	138	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	132	1	2292	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2520	-0-	-115	-0-	135	1	2385	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2410	-0-	-110	-0-	132	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2450	-0-	-61	-0-	135	1	2315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	155	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	2811	153	1	2658	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3099	-0-	3099	5910	158	1	2941	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2948	-0-	2948	8858	152	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	11865 X	3007	-0-	-8858	-0-	167	1	2840	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2847	-0-	-153	-0-	154	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	162	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	159	1	2832	2	N	-0-			-0-
09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	158	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	3007 N	2895	-0-	-112	-0-	155	1	2740	2	N	-0-			-0-
11	2880 N	2759	-0-	-121	-0-	151	1	2608	2	N	-0-			-0-
12	3007 N	2811	-0-	-196	-0-	155	1	2656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	14	1	5877	2	N	-0-			-0-
02	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	20	1	4806	2	N	-0-			-0-
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	25	1	5454	2	N	-0-			-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	11	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	13	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	10	1	6321	2	N	-0-			-0-
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-			-0-
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
11	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
*12	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	33	1	13959	2	N	-0-			-0-
02	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	50	1	12269	2	N	-0-			-0-
03	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	61	1	13307	2	N	-0-			-0-
04	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	31	1	12621	2	N	-0-			-0-
05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	38	1	12755	2	N	-0-			-0-
06	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-			-0-
07	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-			-0-
08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	19	1	12072	2	N	-0-			-0-
09	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
10	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-			-0-
*12	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	3	1	1131	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	4	1	1005	2	N	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	3	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	2	1	1058	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4390	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3910	-0-	3910	3910	159	1	3751	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4124	-0-	4124	8034	150	1	3974	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4270	-0-	4270	12304	159	1	4111	2	N	-0-			-0-
05	16550 X	4246	-0-	-12304	-0-	172	1	4074	2	N	-0-			-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	154	1	3863	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3960	-0-	-442	-0-	154	1	3806	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	3833	-0-	-569	-0-	150	1	3683	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3609	-0-	-651	-0-	134	1	3475	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3236	-0-	-1011	-0-	120	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3263	-0-	-757	-0-	117	1	3146	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3620	-0-	-348	-0-	135	1	3485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1999	-0-	-109	-0-	5	1	1994	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1785	-0-	1785	1785	7	1	1778	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1968	-0-	1968	3753	9	1	1959	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1882	-0-	1882	5635	5	1	1877	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1899	-0-	-1101	4534	6	1	1893	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	3415	1881	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1893	-0-	-1207	2208	1893	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	1871	-0-	-1229	979	3	1	1868	2	Y	-0-			-0-
09	2810 N	1831	-0-	-979	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
10	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

01	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	19	1	7962	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7051	-0-	7051	7051	29	1	7022	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7683	-0-	7683	14734	35	1	7648	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7199	-0-	7199	21933	17	1	7182	2	Y	-0-			-0-
05	29215 X	7282	-0-	-21933	-0-	21	1	7261	2	Y	-0-			-0-
06	7710 X	6995	-0-	-715	-0-	6995	2			Y	-0-			-0-
07	7812 X	7120	-0-	-692	-0-	7120	2			Y	-0-			-0-
08	7688 X	6984	-0-	-704	-0-	11	1	6973	2	Y	-0-			-0-
09	7200 X	6403	-0-	-797	-0-	6403	2			Y	-0-			-0-
10	7285 X	6423	-0-	-862	-0-	6423	2			Y	-0-			-0-
11	6990 X	5996	-0-	-994	-0-	5996	2			Y	-0-			-0-
12	7130 X	6017	-0-	-1113	-0-	6017	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

01	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	31	1	12829	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	47	1	11521	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12475	-0-	12475	24043	56	1	12419	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11935	-0-	11935	35978	29	1	11906	2	N	-0-			-0-
05	48133 X	12155	-0-	-35978	-0-	36	1	12119	2	N	-0-			-0-
06	12441 X	11708	-0-	-733	-0-	11708	2			N	-0-			-0-
07	12803 X	11989	-0-	-814	-0-	11989	2			N	-0-			-0-
08	12462 X	11538	-0-	-924	-0-	18	1	11520	2	N	-0-			-0-
09	11940 X	11535	-0-	-405	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
10	12152 X	11806	-0-	-346	-0-	11806	2			N	-0-			-0-
11	11700 X	11194	-0-	-506	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
12	11997 X	8548	-0-	-3449	-0-	8548	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	2	N	-0-			-0-
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	13	1	3137	2	N	-0-			-0-
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	16	1	3509	2	N	-0-			-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	8	1	3207	2	N	-0-			-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	11	1	3565	2	N	-0-			-0-
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	5	1	3163	2	N	-0-			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
*12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	5599	-0-	-1686	-0-	13	1	5586	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4870	-0-	4870	4870	20	1	4850	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5478	-0-	5478	10348	25	1	5453	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5301	-0-	5301	15649	13	1	5288	2	N	-0-			-0-
05	21040 X	5391	-0-	-15649	-0-	16	1	5375	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
07	5487 X	5396	-0-	-91	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
08	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	8	1	5268	2	N	-0-			-0-
09	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
10	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
12	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-			-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	34	1	628	2	N	-0-			-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	32	1	587	2	N	-0-			-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	35	1	588	2	N	-0-			-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-			-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	N	-0-			-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568	2	N	-0-			-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	31	1	543	2	N	-0-			-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	32	1	571	2	N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 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	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5391	-0-	5391	5391	22	1	5369	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5718	-0-	5718	11109	26	1	5692	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5321	-0-	5321	16430	13	1	5308	2	N	-0-			-0-
05	21809	X	5379	-0-	-16430	-0-	16	1	5363	2	N	-0-			-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	8	1	4941	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4141	-0-	-809	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	4177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	18726	-0-	-773	-0-	44	1	18682	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		16664	-0-	16664	16664	68	1	16596	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		18231	-0-	18231	34895	83	1	18148	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		17348	-0-	17348	52243	42	1	17306	2	N	-0-			-0-
05	69908	X	17665	-0-	-52243	-0-	52	1	17613	2	N	-0-			-0-
06	18120	X	16901	-0-	-1219	-0-	16901	2			N	-0-			-0-
07	18445	X	17246	-0-	-1199	-0-	17246	2			N	-0-			-0-
08	18228	X	17064	-0-	-1164	-0-	27	1	17037	2	N	-0-			-0-
09	17340	X	16145	-0-	-1195	-0-	16145	2			N	-0-			-0-
10	17670	X	16831	-0-	-839	-0-	16831	2			N	-0-			-0-
11	16890	X	16360	-0-	-530	-0-	16360	2			N	-0-			-0-
12	17236	X	16758	-0-	-478	-0-	16758	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	126	1	4371	2	N	-0-			-0-
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125	1	3764	2	N	-0-			-0-
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	130	1	4111	2	N	-0-			-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	122	1	3890	2	N	-0-			-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	132	1	3857	2	N	-0-			-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	112	1	3574	2	N	-0-			-0-
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3542	2	N	-0-			-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	117	1	3666	2	N	-0-			-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	120	1	3574	2	N	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	121	1	3629	2	N	-0-			-0-
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	N	-0-			-0-
*12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	123	1	3493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	4	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	8	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	2	N	-0-			-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	3	1	1622	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1504	-0-	-416	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	56	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	55	1	956	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	55	1	1032	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	54	1	993	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	58	1	989	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	50	1	874	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	52	1	903	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	51	1	915	2	N	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	N	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-			-0-
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	50	1	862	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	53	1	916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	9579 X	8147	-0-	-1432	-0-	19	1	8128	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	30	1	7197	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7766	-0-	7766	14993	35	1	7731	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7225	-0-	7225	22218	18	1	7207	2	N	-0-			-0-
05	29462 X	7244	-0-	-22218	-0-	21	1	7223	2	N	-0-			-0-
06	7498 X	6828	-0-	-670	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
07	7719 X	6828	-0-	-891	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
08	7719 X	6665	-0-	-1054	-0-	11	1	6654	2	N	-0-			-0-
09	7230 X	6120	-0-	-1110	-0-	6120	2			N	-0-			-0-
10	7254 X	6242	-0-	-1012	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
11	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-			-0-
*12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14842	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	30	1	12562	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	46	1	11131	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11931	-0-	11931	23108	54	1	11877	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11390	-0-	11390	34498	28	1	11362	2	N	-0-			-0-
05	46065 X	11567	-0-	-34498	-0-	34	1	11533	2	N	-0-			-0-
06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-			-0-
07	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-			-0-
08	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	18	1	11283	2	N	-0-			-0-
09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-			-0-
10	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-			-0-
11	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
*12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

01	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	149	1	3093	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2915	-0-	2915	2915	147	1	2768	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3064	-0-	3064	5979	144	1	2920	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2912	-0-	2912	8891	138	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	11938 X	3047	-0-	-8891	-0-	156	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	149	1	2859	2	N	-0-			-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3049	2	N	-0-			-0-
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	157	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	150	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	3071	-0-	-19	-0-	147	1	2924	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	3106	-0-	-149	-0-	151	1	2955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	10	1	4100	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	8	1	1847	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4316	11	1	2450	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7618	8	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	10997 X	3379	-0-	-7618	-0-	10	1	3369	2	N	-0-			-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	5	1	3265	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2360	-0-	-940	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	3137	-0-	-180	-0-	3137	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

01	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	78	1	32835	2	N	-0-			-0-
02	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	119	1	29041	2	N	-0-			-0-
03	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	146	1	32134	2	N	-0-			-0-
04	30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	75	1	30773	2	N	-0-			-0-
05	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	91	1	30899	2	N	-0-			-0-
06	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	28901	2			N	-0-			-0-
07	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	30297	2			N	-0-			-0-
08	28582 X	28582	-0-	-0-	-0-	45	1	28537	2	N	-0-			-0-
09	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-			-0-
10	28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	28947	2			N	-0-			-0-
11	27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	27527	2			N	-0-			-0-
*12	21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	21393	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

01	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	134	1	2556	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	133	1	2303	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5129	137	1	2556	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2559	-0-	2559	7688	132	1	2427	2	N	-0-			-0-
05	10299 X	2611	-0-	-7688	-0-	145	1	2466	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	135	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2516	-0-	-181	-0-	136	1	2380	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	132	1	2347	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2373	-0-	-177	-0-	129	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	129	1	2290	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2307	-0-	-183	-0-	127	1	2180	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	130	1	2220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	54	1	1022	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	612	-0-	-452	-0-	33	1	579	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	861	-0-	-317	-0-	44	1	817	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	44	1	801	2	N	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-			-0-
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	31	1	546	2	N	-0-			-0-
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	35	1	611	2	N	-0-			-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	30	1	529	2	N	-0-			-0-
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
10	651	N	220	-0-	-431	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	23	1	395	2	N	-0-			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	2	N	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-			-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-			-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	3	1	2174	2	N	-0-			-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	26	1	5371	2	N	38	110	1			13
						42	9									
02	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	32	1	4709	2	N	24					37
						26	9									
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	10015	36	1	5189	2	N	21					58
						23	9									
04	DLQ G-10	5218	-0-	5218	15233	31	1	5136	2	N	46	86	1			18
						51	9									
05	20489 X	5256	-0-	-15233	-0-	35	1	5164	2	N	52					70
						57	9									
06	5190 X	4958	-0-	-232	-0-	18	1	4896	2	N	40					110
						44	9									
07	5394 X	5040	-0-	-354	-0-	20	1	4974	2	N	42					152
						46	9									
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	24	1	4676	2	N	28	165	1			15
						31	9									
09	5220 X	3960	-0-	-1260	-0-	17	1	3921	2	N	20					35
						22	9									
10	5270 X	3549	-0-	-1721	-0-	18	1	3489	2	N	38					73
						42	9									
11	4950 X	2744	-0-	-2206	-0-	17	1	2697	2	N	27					100
						30	9									
12	5053 X	2495	-0-	-2558	-0-	16	1	2460	2	N	17					117
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 53,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

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

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	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	85	1	5095	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	87	1	4396	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9237	91	1	4663	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13572	87	1	4248	2	N	-0-			-0-
05	17582 X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-			-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
08	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	7	1	4567	2	N	-0-			-0-
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-			-0-
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
*12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1081	-0-	-151	-0-	4	1	1077	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	5	1	1160	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-			-0-
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

01	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	25	1	10335	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8201	-0-	8201	8201	34	1	8167	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9152	-0-	9152	17353	41	1	9111	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8742	-0-	8742	26095	21	1	8721	2	N	-0-			-0-
05	34435	X	8340	-0-	-26095	-0-	25	1	8315	2	N	-0-			-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	7677	-0-	-1468	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	7022	-0-	-2123	-0-	11	1	7011	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
10	8339	X	6234	-0-	-2105	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	5627	-0-	-1813	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	6026	-0-	-1662	-0-	6026	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	90	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	89	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	90	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	86	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	95	1	1610	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	89	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	91	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	89	1	1584	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	89	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	86	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	86	1	1468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

01	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	104	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	116	1	2018	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4615	126	1	2355	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6781	112	1	2054	2	N	-0-			-0-
05	8407 X	1626	-0-	-6781	-0-	90	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	1571	-0-	-909	-0-	85	1	1486	2	N	-0-			-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	N	-0-			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	83	1	1477	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1021	-0-	-779	-0-	56	1	965	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	478	-0-	-762	-0-	26	1	452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	6	1	2589	2	N	-0-			-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	10	1	2500	2	N	-0-			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	13	1	2893	2	N	-0-			-0-
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	7	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
07	2852 N	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	4	1	2630	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
10	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2128	-0-	-422	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	-0-					30
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	2	1	465	2	N	-0-					30
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	2	N	-0-					30
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	1	1	558	2	N	-0-					30
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	1	1	465	2	N	-0-					30
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					30
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					30
08	3100	N	3925	-0-	825	825	6	1	3820	2	N	90					120
							99	9									
09	3000	N	3534	-0-	534	1359	3534	2			N	-0-					120
10	3100	N	2062	-0-	-1038	321	1927	2	135	9	N	123	160	1			83
11	3191	X	2870	-0-	-321	-0-	2798	2	72	9	N	65					148
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2471	2	57	9	N	52					200

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

01	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	11	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043	17	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4064	-0-	4064	8107	18	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3831	-0-	3831	11938	9	1	3822	2	N	-0-					-0-
05	15818	X	3880	-0-	-11938	-0-	11	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	5	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3019	-0-	-821	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2542	-0-	-1028	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	6	1	2636	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	10	1	2315	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	4955	12	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2507	-0-	2507	7462	6	1	2501	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	2540	-0-	-460	7002	7	1	2533	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2389	-0-	-611	6391	2389	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2434	-0-	-666	5725	2434	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2398	-0-	-702	5023	4	1	2394	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2330	-0-	-670	4353	2330	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2352	-0-	-748	3605	2352	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2278	-0-	-722	2883	2278	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	2333	-0-	-767	2116	2333	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

01	7378 X	6385	-0-	-993	-0-	15	1	6370	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	22	1	5386	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5791	-0-	5791	11199	26	1	5765	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5413	-0-	5413	16612	13	1	5400	2	N	-0-			-0-
05	22259 X	5647	-0-	-16612	-0-	17	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
08	5766 X	5056	-0-	-710	-0-	8	1	5048	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4678	-0-	-782	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
10	5091 X	4712	-0-	-379	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4317	-0-	-453	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
12	4929 X	4348	-0-	-581	-0-	4348	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

01	6045 X	5897	-0-	-148	-0-	59	1	5838	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5225	-0-	5225	5225	64	1	5161	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5620	-0-	5620	10845	68	1	5552	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5381	-0-	5381	16226	56	1	5325	2	N	-0-			-0-
05	21666 X	5440	-0-	-16226	-0-	63	1	5377	2	N	-0-			-0-
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	46	1	5136	2	N	-0-			-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	47	1	5240	2	N	-0-			-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	54	1	5161	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	4516	-0-	-44	-0-	53	1	4463	2	N	-0-			-0-
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	62	1	4735	2	N	-0-			-0-
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	72	1	4540	2	N	-0-			-0-
*12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	80	1	4666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	3	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	5	1	1176	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	6	1	1341	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	3	1	1267	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	3	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	651	-0-	-403	-0-	1	1	650	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895	2			N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
12	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

01	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	6	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	2407	-0-	-897	-0-	10	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	12	1	2625	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	6	1	2382	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	7	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	2598 X	2108	-0-	-490	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	3	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1553	-0-	-493	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	4	1	1689	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3124	7	1	1621	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	4682	4	1	1554	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	1590	-0-	-1410	3272	5	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1516	-0-	-1484	1788	1516	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	1556	-0-	-1544	244	1556	2			N	-0-			-0-
08	1840 N	1596	-0-	-244	-0-	3	1	1593	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	59	1	24907	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21743	-0-	21743	21743	89	1	21654	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24437	-0-	24437	46180	111	1	24326	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23074	-0-	23074	69254	56	1	23018	2	N	-0-			-0-
05	90564 X	21310	-0-	-69254	-0-	63	1	21247	2	N	-0-			-0-
06	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	20944	2			N	-0-			-0-
07	24087 X	21785	-0-	-2302	-0-	21785	2			N	-0-			-0-
08	24087 X	21234	-0-	-2853	-0-	33	1	21201	2	N	-0-			-0-
09	23070 X	20485	-0-	-2585	-0-	20485	2			N	-0-			-0-
10	21793 X	19911	-0-	-1882	-0-	19911	2			N	-0-			-0-
11	21090 X	18984	-0-	-2106	-0-	18984	2			N	-0-			-0-
12	21793 X	19414	-0-	-2379	-0-	19414	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

01	5456 X	2420	-0-	-3036	-0-	70	1	2350	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939	68	1	1871	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2273	-0-	2273	4212	74	1	2199	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6149	66	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	8025 X	1876	-0-	-6149	-0-	71	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	67	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	67	1	1748	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	65	1	1649	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	65	1	1631	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1514	-0-	-256	-0-	62	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	63	1	1448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	10	1	4070	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	15	1	3597	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3977	-0-	3977	7589	18	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3726	-0-	3726	11315	9	1	3717	2	N	-0-			-0-
05	15101 X	3786	-0-	-11315	-0-	11	1	3775	2	N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
08	3968 X	3492	-0-	-476	-0-	6	1	3486	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3333	-0-	-449	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3343	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	7	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	10	1	2426	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5070	12	1	2622	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7416	6	1	2340	2	N	-0-			-0-
05	9804 X	2388	-0-	-7416	-0-	7	1	2381	2	N	-0-			-0-
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	4	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

01	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	22	1	9071	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7557	-0-	7557	7557	31	1	7526	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8805	-0-	8805	16362	40	1	8765	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8237	-0-	8237	24599	20	1	8217	2	N	-0-			-0-
05	32883 X	8284	-0-	-24599	-0-	24	1	8260	2	N	-0-			-0-
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-			-0-
07	8742 X	7939	-0-	-803	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
08	8742 X	7710	-0-	-1032	-0-	12	1	7698	2	N	-0-			-0-
09	8250 X	7289	-0-	-961	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
10	8277 X	7155	-0-	-1122	-0-	7155	2			N	-0-			-0-
11	7890 X	7135	-0-	-755	-0-	7135	2			N	-0-			-0-
12	7936 X	7257	-0-	-679	-0-	7257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

01	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	7	1	2997	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	11	1	2629	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2904	-0-	2904	5544	13	1	2891	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8302	7	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	11079 X	2777	-0-	-8302	-0-	8	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
07	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	4	1	2558	2	N	-0-			-0-
09	2610 N	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
10	2666 N	2264	-0-	-402	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	1926	-0-	-564	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	5	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	8	1	1840	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	3935	9	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1950	-0-	1950	5885	5	1	1945	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	1601	-0-	-1399	4486	5	1	1596	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1806	-0-	-1194	3292	1806	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2004	-0-	-1096	2196	2004	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	1939	-0-	-1161	1035	3	1	1936	2	N	-0-			-0-
09	2846 N	1811	-0-	-1035	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,579 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	403 N	381	-0-	-22	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	N	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167 X	12528	-0-	-1639	-0-	30	1	12498	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11116	-0-	11116	11116	46	1	11070	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12055	-0-	12055	23171	55	1	12000	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11325	-0-	11325	34496	27	1	11298	2	N	-0-			-0-
05	45956 X	11460	-0-	-34496	-0-	34	1	11426	2	N	-0-			-0-
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-			-0-
07	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	8	1	5309	2	N	-0-			-0-
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
*12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6565	-0-	-534	-0-	16	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	24	1	5887	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6409	-0-	6409	12320	29	1	6380	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	18427	15	1	6092	2	N	-0-			-0-
05	24668 X	6241	-0-	-18427	-0-	18	1	6223	2	N	-0-			-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-			-0-
07	6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			N	-0-			-0-
08	6386 X	6097	-0-	-289	-0-	10	1	6087	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
10	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
11	6000 X	5825	-0-	-175	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
12	6138 X	5929	-0-	-209	-0-	5929	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

01	14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	30	1	12722	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	47	1	11374	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12181	-0-	12181	23602	55	1	12126	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11546	-0-	11546	35148	28	1	11518	2	N	-0-			-0-
05	46674 X	11526	-0-	-35148	-0-	34	1	11492	2	N	-0-			-0-
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
07	12555 X	10767	-0-	-1788	-0-	10767	2			N	-0-			-0-
08	12183 X	10743	-0-	-1440	-0-	17	1	10726	2	N	-0-			-0-
09	11550 X	10086	-0-	-1464	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
10	11532 X	10197	-0-	-1335	-0-	10197	2			N	-0-			-0-
11	10830 X	9394	-0-	-1436	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
12	10757 X	9600	-0-	-1157	-0-	9600	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	25			25
						28	9							
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	1	1	212	2	N	-0-			25
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-			25
04	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-			25
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-			25
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-			25
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			25
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			25
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			25
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			25
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			25
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	5487 X	5236	-0-	-251	-0-	261	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4584	-0-	4584	4584	250	1	4334	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5029	-0-	5029	9613	256	1	4773	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14468	251	1	4604	2	N	-0-			-0-
05	19459 X	4991	-0-	-14468	-0-	277	1	4714	2	N	-0-			-0-
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	265	1	4642	2	N	-0-			-0-
07	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	275	1	4807	2	N	-0-			-0-
08	5022 X	5011	-0-	-11	-0-	267	1	4744	2	N	-0-			-0-
09	4920 X	4573	-0-	-347	-0-	249	1	4324	2	N	-0-			-0-
10	5084 X	4734	-0-	-350	-0-	253	1	4481	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4344	-0-	-576	-0-	238	1	4106	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4490	-0-	-594	-0-	248	1	4242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 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	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	4	1	1653	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	6	1	1462	2	N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	2	N	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	2	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
*12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10540 X	9412	-0-	-1128	-0-	22	1	9390	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8375	-0-	8375	8375	34	1	8341	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8785	-0-	8785	17160	40	1	8745	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8109	-0-	8109	25269	20	1	8089	2	N	-0-			-0-
05	33618 X	8349	-0-	-25269	-0-	25	1	8324	2	N	-0-			-0-
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	13	1	8365	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-			-0-
10	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
11	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
*12	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					85
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					85
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					85
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					85
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	58	1			27
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					27
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	32	1	13265	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11567	-0-	11567	11567	47	1	11520	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12730	-0-	12730	24297	58	1	12672	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11687	-0-	11687	35984	28	1	11659	2	N	-0-					-0-
05	47728	X	11744	-0-	-35984	-0-	35	1	11709	2	N	-0-					-0-
06	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11166	-0-	-1265	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10388	-0-	-2043	-0-	16	1	10372	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	9216	-0-	-2484	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8789	-0-	-2960	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	7423	-0-	-3647	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	7344	-0-	-3816	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29	1	505	2	N	-0-			-0-
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	29	1	532	2	N	-0-			-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	32	1	543	2	N	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-			-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	30	1	528	2	N	-0-			-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	-0-			-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-			-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	27	1	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12493	X	11904	-0-	-589	-0-	28	1	11876	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10675	-0-	10675	10675	44	1	10631	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11955	-0-	11955	22630	54	1	11901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		11457	-0-	11457	34087	28	1	11429	2	N	-0-			-0-
05	45773	X	11686	-0-	-34087	-0-	34	1	11652	2	N	-0-			-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-			-0-
07	11935	X	11118	-0-	-817	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	18	1	11137	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10403	-0-	-1057	-0-	10403	2			N	-0-			-0-
10	11687	X	10528	-0-	-1159	-0-	10528	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	9999	-0-	-1101	-0-	9999	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	10065	-0-	-1095	-0-	10065	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6355	-0-	-372	-0-	316	1	6039	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5728	-0-	5728	5728	313	1	5415	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6281	-0-	6281	12009	320	1	5961	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6005	-0-	6005	18014	310	1	5695	2	N	-0-			-0-
05	24146	X	6132	-0-	-18014	-0-	341	1	5791	2	N	-0-			-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	5548	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	322	1	5635	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	314	1	5572	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	308	1	5334	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	308	1	5450	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5528	-0-	-352	-0-	303	1	5225	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	312	1	5336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	37	1	15431	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13722	-0-	13722	13722	56	1	13666	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14780	-0-	14780	28502	67	1	14713	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14118	-0-	14118	42620	34	1	14084	2	N	-0-			-0-
05	56258 X	13638	-0-	-42620	-0-	40	1	13598	2	N	-0-			-0-
06	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-			-0-
07	15190 X	13703	-0-	-1487	-0-	13703	2			N	-0-			-0-
08	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	21	1	13487	2	N	-0-			-0-
09	14130 X	12623	-0-	-1507	-0-	12623	2			N	-0-			-0-
10	14074 X	12735	-0-	-1339	-0-	12735	2			N	-0-			-0-
11	13620 X	11555	-0-	-2065	-0-	11555	2			N	-0-			-0-
12	13702 X	11853	-0-	-1849	-0-	11853	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

01	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	14	1	5921	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5358	-0-	5358	5358	22	1	5336	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5897	-0-	5897	11255	27	1	5870	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5432	-0-	5432	16687	13	1	5419	2	N	-0-			-0-
05	22356 X	5669	-0-	-16687	-0-	17	1	5652	2	N	-0-			-0-
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	5545	-0-	-376	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	9	1	5465	2	N	-0-			-0-
09	5490 X	5089	-0-	-401	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
10	5673 X	5067	-0-	-606	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
11	5400 X	4809	-0-	-591	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
12	5549 X	4914	-0-	-635	-0-	4914	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

01	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	10	1	4151	2	N	-0-			-0-
02	4900 X	3539	-0-	-1361	-0-	14	1	3525	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3550	-0-	-1224	-0-	16	1	3534	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3312	-0-	-828	-0-	8	1	3304	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3244	-0-	-910	-0-	10	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	3986 X	2938	-0-	-1048	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	2734	-0-	-1172	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	2982	-0-	-583	-0-	5	1	2977	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2576	-0-	-724	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
10	3255 X	2151	-0-	-1104	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	1975	-0-	-1001	-0-	1975	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	651	N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-			-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	30	1	511	2	N	-0-			-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	N	-0-			-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-			-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	529	2	N	-0-			-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-			-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	2	N	-0-			-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	N	-0-			-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	N	-0-			-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	29	1	498	2	N	-0-			-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	46	1	859	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	858	-0-	-222	-0-	44	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	49	1	841	2	N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-			-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-			-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-			-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	46	1	792	2	N	-0-			-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	48	1	819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

01	13144	X	11755	-0-	-1389	-0-	585	1	11170	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	571	1	9890	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11471	-0-	11471	21932	584	1	10887	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		10752	-0-	10752	32684	555	1	10197	2	N	-0-			-0-
05	43752	X	11068	-0-	-32684	-0-	615	1	10453	2	N	-0-			-0-
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	566	1	9911	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10707	-0-	-732	-0-	579	1	10128	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	549	1	9763	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	9782	-0-	-958	-0-	533	1	9249	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10004	-0-	-1063	-0-	535	1	9469	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	10048	-0-	-422	-0-	551	1	9497	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	10155	-0-	-540	-0-	560	1	9595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-			-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	6	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	2	N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	2	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

01	775 N	697	-0-	-78	-0-	2	1	695	2	N	-0-			-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	3	1	632	2	N	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	3	1	717	2	N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-			-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	2	N	-0-			-0-
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-			-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	2	N	-0-			-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-			-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

01	9331 X	7065	-0-	-2266	-0-	17	1	7048	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6229	-0-	6229	6229	26	1	6203	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6786	-0-	6786	13015	31	1	6755	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6400	-0-	6400	19415	16	1	6384	2	N	-0-			-0-
05	25904 X	6489	-0-	-19415	-0-	19	1	6470	2	N	-0-			-0-
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	11	1	7202	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
10	7285 X	6297	-0-	-988	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
11	7050 X	5538	-0-	-1512	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
12	7285 X	5929	-0-	-1356	-0-	5929	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362 X	8391	-0-	-971	-0-	20	1	8371	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7499	-0-	7499	7499	31	1	7468	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7985	-0-	7985	15484	36	1	7949	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7588	-0-	7588	23072	18	1	7570	2	N	-0-			-0-
05	30688 X	7616	-0-	-23072	-0-	22	1	7594	2	N	-0-			-0-
06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	11	1	7136	2	N	-0-			-0-
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
*12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

01	1457 X	1410	-0-	-47	-0-	3	1	1407	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	5	1	1224	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2528	6	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3725	3	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	1223	-0-	-1777	1948	4	1	1219	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1166	-0-	-1834	114	1166	2			N	-0-			-0-
07	1307 N	1193	-0-	-114	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	2	1	1136	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-			83
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			83
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-			83
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-			83
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-			83
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-			83
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	25	1	445	2	N	-0-			83
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-			83
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	423	2	N	-0-			83
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	24	1	428	2	N	-0-			83
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	24	1	405	2	N	-0-			83
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	62	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	62	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	64	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	61	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	3	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	5	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	6	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	3	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	3	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	22	1	9043	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	32	1	7715	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15288	34	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7328	-0-	7328	22616	18	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	29683	X	7067	-0-	-22616	-0-	21	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6449	-0-	-1859	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6918	-0-	-646	-0-	11	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6596	-0-	-724	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6055	-0-	-1106	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4724	-0-	-2206	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	3879	-0-	-3034	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	32	1	13400	2	N	-0-			-0-
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	49	1	11923	2	N	-0-			-0-
03	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	56	1	12273	2	N	-0-			-0-
04	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	29	1	11766	2	N	-0-			-0-
05	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	35	1	11775	2	N	-0-			-0-
06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-			-0-
07	12834 X	11288	-0-	-1546	-0-	11288	2			N	-0-			-0-
08	12338 X	11407	-0-	-931	-0-	18	1	11389	2	N	-0-			-0-
09	11790 X	11006	-0-	-784	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
10	11811 X	11176	-0-	-635	-0-	11176	2			N	-0-			-0-
11	11100 X	10826	-0-	-274	-0-	10826	2			N	-0-			-0-
12	11408 X	7207	-0-	-4201	-0-	7207	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

01	10013 X	7505	-0-	-2508	-0-	18	1	7487	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6615	-0-	6615	6615	27	1	6588	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7148	-0-	7148	13763	32	1	7116	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6748	-0-	6748	20511	16	1	6732	2	N	-0-			-0-
05	27228 X	6717	-0-	-20511	-0-	20	1	6697	2	N	-0-			-0-
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
07	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
08	7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	10	1	6088	2	N	-0-			-0-
09	6750 X	5704	-0-	-1046	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
10	6727 X	5753	-0-	-974	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
11	6240 X	5347	-0-	-893	-0-	5347	2			N	-0-			-0-
12	6293 X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	102	1	1948	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1799	-0-	-189	-0-	98	1	1701	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	103	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	99	1	1810	2	N	-0-			-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	103	1	1806	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	96	1	1676	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	104	1	1851	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	99	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1724	-0-	-166	-0-	95	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	97	1	1653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

01	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	117	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	117	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2330	-0-	2330	4467	119	1	2211	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2138	-0-	2138	6605	110	1	2028	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	2156	-0-	-844	5761	120	1	2036	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2057	-0-	-943	4818	111	1	1946	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	3779	111	1	1950	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1942	-0-	-1158	2621	103	1	1839	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	1821	-0-	-1179	1442	99	1	1722	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1824	-0-	-1276	166	97	1	1727	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	95	1	1619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

01	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	122	1	2329	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	118	1	2048	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4441	116	1	2159	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2157	-0-	2157	6598	111	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	8844 X	2246	-0-	-6598	-0-	125	1	2121	2	N	-0-			-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	118	1	2056	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	117	1	2070	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	110	1	1951	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1988	-0-	-142	-0-	109	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	112	1	1925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	32302 X	26581	-0-	-5721	-0-	63	1	26518	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23715	-0-	23715	23715	97	1	23618	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	25605	-0-	25605	49320	116	1	25489	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	24521	-0-	24521	73841	59	1	24462	2	N	-0-			-0-
05	98384 X	24543	-0-	-73841	-0-	72	1	24471	2	N	-0-			-0-
06	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	22080	2			N	-0-			-0-
07	25699 X	22736	-0-	-2963	-0-	22736	2			N	-0-			-0-
08	25606 X	22395	-0-	-3211	-0-	35	1	22360	2	N	-0-			-0-
09	24510 X	20215	-0-	-4295	-0-	20215	2			N	-0-			-0-
10	24552 X	20883	-0-	-3669	-0-	20883	2			N	-0-			-0-
11	22080 X	18999	-0-	-3081	-0-	18999	2			N	-0-			-0-
12	22723 X	19767	-0-	-2956	-0-	19767	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4633	-0-	4633	4633	19	1	4614	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5090	-0-	5090	9723	23	1	5067	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	15111	13	1	5375	2	N	-0-			-0-
05	21127 X	6016	-0-	-15111	-0-	18	1	5998	2	N	-0-			-0-
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	2	N	-0-			-0-
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
10	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-			-0-
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
*12	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 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	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	75	1	1436	2	N	-0-			32
02	1540 N	1254	-0-	-286	-0-	68	1	1186	2	N	-0-			32
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	66	1	1228	2	N	-0-			32
04	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	58	1	1071	2	N	-0-			32
05	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	59	1	1006	2	N	-0-			32
06	1260 N	939	-0-	-321	-0-	51	1	888	2	N	-0-			32
07	1178 N	858	-0-	-320	-0-	46	1	812	2	N	-0-			32
08	1054 N	747	-0-	-307	-0-	40	1	707	2	N	-0-			32
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-			32
10	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	32	1	-0-
11	0	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 38315 10/12/2014

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2956	-0-	-578	-0-	147	1	2809	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	137	1	2381	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5235	138	1	2579	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7792	132	1	2425	2	N	-0-			-0-
05	10362 X	2570	-0-	-7792	-0-	143	1	2427	2	N	-0-			-0-
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	131	1	2297	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2361	-0-	-212	-0-	126	1	2235	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	2228	-0-	-202	-0-	121	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2118	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	116	1	1993	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	117	1	2005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

01	7068 X	5860	-0-	-1208	-0-	14	1	5846	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	21	1	5218	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5605	-0-	5605	10844	25	1	5580	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5539	-0-	5539	16383	13	1	5526	2	N	-0-			-0-
05	21787 X	5404	-0-	-16383	-0-	16	1	5388	2	N	-0-			-0-
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
07	5797 X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
08	5735 X	4625	-0-	-1110	-0-	7	1	4618	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	4543	-0-	-1007	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
10	5394 X	4296	-0-	-1098	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
11	4950 X	3403	-0-	-1547	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
12	5053 X	2543	-0-	-2510	-0-	2543	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

01	4588 X	3604	-0-	-984	-0-	9	1	3595	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3073	-0-	3073	3073	13	1	3060	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6236	14	1	3149	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2655	-0-	2655	8891	6	1	2649	2	N	-0-			-0-
05	11488 X	2597	-0-	-8891	-0-	8	1	2589	2	N	-0-			-0-
06	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2399	-0-	-422	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1998	-0-	-823	-0-	3	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1856	-0-	-814	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
10	2604 X	1705	-0-	-899	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
11	2400 X	1258	-0-	-1142	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1013	-0-	-909	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	775 N	671	-0-	-104	-0-	2	1	669	2	N	-0-					-0-
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	2	1	602	2	N	-0-					-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	3	1	659	2	N	-0-					-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	1	1	608	2	N	-0-					-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	2	1	594	2	N	-0-					-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-					-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 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	26529 X	26529	-0-	-0-	-0-	63	1	26466	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23563	-0-	23563	23563	96	1	23467	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	25957	-0-	25957	49520	117	1	25840	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	24632	-0-	24632	74152	60	1	24572	2	N	-0-					-0-
05	99018 X	24866	-0-	-74152	-0-	73	1	24793	2	N	-0-					-0-
06	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
07	25141 X	24172	-0-	-969	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
08	25141 X	23861	-0-	-1280	-0-	38	1	23823	2	N	-0-					-0-
09	24330 X	22933	-0-	-1397	-0-	22933	2			N	-0-					-0-
10	24862 X	22796	-0-	-2066	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
11	23400 X	22473	-0-	-927	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	24180 X	23412	-0-	-768	-0-	23412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666 N	2222	-0-	-444	-0-	109	1	2083	2	N	27	98	1			12
						30	9									
02	2408 N	2052	-0-	-356	-0-	111	1	1918	2	N	21					33
						23	9									
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	110	1	2042	2	N	27					60
						30	9									
04	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	104	1	1907	2	N	27	80	1			7
						30	9									
05	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1952	2	N	26					33
						29	9									
06	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	107	1	1876	2	N	27					60
						30	9									
07	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104	1	1818	2	N	35					95
						39	9									
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	115	1	2041	2	N	38					133
						42	9									
09	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	104	1	1808	2	N	24					157
						26	9									
10	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	102	1	1814	2	N	26					183
						29	9									
11	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	96	1	1647	2	N	10					193
						11	9									
12	2015 N	1677	-0-	-338	-0-	91	1	1563	2	N	21	192	1			22
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	9	1	3654	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	13	1	3145	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3498	-0-	3498	6656	16	1	3482	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9944	8	1	3280	2	N	-0-			-0-
05	13230	X	3286	-0-	-9944	-0-	10	1	3276	2	N	-0-			-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	4	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	2511	-0-	-789	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	2338	-0-	-948	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	1498	-0-	-1412	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	1443	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	43	1	17890	2	N	-0-			-0-
02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	66	1	15972	2	N	-0-			-0-
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	77	1	16828	2	N	-0-			-0-
04	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	33	1	13426	2	N	-0-			-0-
05	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	50	1	17048	2	N	-0-			-0-
06	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-			-0-
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-			-0-
08	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	26	1	16341	2	N	-0-			-0-
09	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-			-0-
10	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-			-0-
11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-			-0-
*12	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-			-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	2	N	-0-			-0-
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
09	360	N	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	4	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	4	1	977	2	N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	2	1	921	2	N	-0-					-0-
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	3	1	937	2	N	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	2	N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1553	-0-	-99	-0-	6	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	4	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	5	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	2	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8309	-0-	-650	-0-	20	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6926	-0-	-1166	-0-	28	1	6898	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7160	-0-	-1799	-0-	32	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6069	-0-	-2451	-0-	15	1	6054	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6325	-0-	-2138	-0-	19	1	6306	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	5620	-0-	-2087	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5318	-0-	-2339	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5768	-0-	-1393	-0-	9	1	5759	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5887	-0-	-233	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	57	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	56	1	969	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	57	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	55	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	60	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	57	1	993	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	54	1	954	2	N	-0-			-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	54	1	920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134602 X	127191	-0-	-7411	-0-	302	1	126889	2	N	-0-			-0-
02	120232 X	114780	-0-	-5452	-0-	470	1	114310	2	N	-0-			-0-
03	130386 X	126053	-0-	-4333	-0-	571	1	125482	2	N	-0-			-0-
04	124230 X	120291	-0-	-3939	-0-	292	1	119999	2	N	-0-			-0-
05	128092 X	121658	-0-	-6434	-0-	358	1	121300	2	N	-0-			-0-
06	121734 X	115256	-0-	-6478	-0-	115256	2			N	-0-			-0-
07	125457 X	123567	-0-	-1890	-0-	123567	2			N	-0-			-0-
08	125793 X	125793	-0-	-0-	-0-	198	1	125595	2	N	-0-			-0-
09	120300 X	118750	-0-	-1550	-0-	118750	2			N	-0-			-0-
10	123566 X	123029	-0-	-537	-0-	123029	2			N	-0-			-0-
11	121410 X	117125	-0-	-4285	-0-	117125	2			N	-0-			-0-
12	125457 X	121879	-0-	-3578	-0-	121879	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911 X	14024	-0-	-887	-0-	144	1	13880	2	N	-0-			-0-
02	13216 X	11998	-0-	-1218	-0-	125	1	11873	2	N	-0-			-0-
03	14601 X	9932	-0-	-4669	-0-	187	1	9745	2	N	-0-			-0-
04	13590 X	9291	-0-	-4299	-0-	171	1	9120	2	N	-0-			-0-
05	14012 X	11852	-0-	-2160	-0-	192	1	11660	2	N	-0-			-0-
06	13560 X	12632	-0-	-928	-0-	88	1	12544	2	N	-0-			-0-
07	13299 X	12072	-0-	-1227	-0-	12072	2			N	-0-			-0-
08	11842 X	11518	-0-	-324	-0-	18	1	11500	2	N	-0-			-0-
09	12630 X	10876	-0-	-1754	-0-	10876	2			N	-0-			-0-
10	13051 X	10874	-0-	-2177	-0-	10874	2			N	-0-			-0-
11	12630 X	10448	-0-	-2182	-0-	10448	2			N	-0-			-0-
12	12059 X	10726	-0-	-1333	-0-	10726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 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	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	29	1	6140	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5507	-0-	-401	-0-	37	1	5470	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	42	1	5973	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5732	-0-	-448	-0-	29	1	5703	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	34	1	5776	2	N	-0-			-0-
06	5923	X	5551	-0-	-372	-0-	16	1	5535	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	17	1	5640	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	25	1	5567	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5247	-0-	-483	-0-	15	1	5232	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5384	-0-	-413	-0-	16	1	5368	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	15	1	5090	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	16	1	5216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	2	1	929	2	N	-0-			-0-
02	896	N	780	-0-	-116	-0-	3	1	777	2	N	-0-			-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	4	1	781	2	N	-0-			-0-
04	900	N	641	-0-	-259	-0-	2	1	639	2	N	-0-			-0-
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660	2	N	-0-			-0-
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	1	1	407	2	N	-0-			-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-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	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	5	1	2025	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1793	-0-	-111	-0-	7	1	1786	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	9	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	5	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	3	1	1745	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,155 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	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	10	1	4176	2	N	-0-			-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3782	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	19	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	2	N	-0-			-0-
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	7	1	4376	2	N	-0-			-0-
09	4170 X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
10	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	29202 X	687	-0-	-28515	-0-	34	1	653	2	N	-0-					-0-
02	26376 X	542	-0-	-25834	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
03	29202 X	563	-0-	-28639	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
05	775 X	551	-0-	-224	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	637	-0-	-413	-0-	35	1	602	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	665	-0-	-389	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,336 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	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
02	31444 X	3481	-0-	-27963	-0-	14	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	34813 X	3881	-0-	-30932	-0-	18	1	3863	2	N	-0-					-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	11	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3633	-0-	-180	-0-	6	1	3627	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3426	-0-	-264	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2880	-0-	2880	336100	142	1	2705	2	N	30					165
						33	9									
02	0	2414	-0-	2414	338514	131	1	2270	2	N	12	122	1			55
						13	9									
03	0	2567	-0-	2567	341081	130	1	2412	2	N	23					78
						25	9									
04	0	2278	-0-	2278	343359	117	1	2142	2	N	17					95
						19	9									
05	0	2273	-0-	2273	345632	125	1	2124	2	N	22					117
						24	9									
06	0	2173	-0-	2173	347805	117	1	2044	2	N	11					128
						12	9									
07	350092 X	2287	-0-	-347805	-0-	123	1	2145	2	N	17					145
						19	9									
08	48267 X	2286	-0-	-45981	-0-	121	1	2146	2	N	17					162
						19	9									
09	46710 X	2225	-0-	-44485	-0-	121	1	2093	2	N	10					172
						11	9									
10	48267 X	2212	-0-	-46055	-0-	117	1	2078	2	N	15					187
						17	9									
11	46710 X	2202	-0-	-44508	-0-	119	1	2058	2	N	23					210
						25	9									
12	2294 X	2216	-0-	-78	-0-	121	1	2076	2	N	17	175	1			52
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

01	0	2347	-0-	2347	212602	117	1	2230	2	N	-0-			-0-
02	0	2074	-0-	2074	214676	113	1	1961	2	N	-0-			-0-
03	0	2310	-0-	2310	216986	118	1	2192	2	N	-0-			-0-
04	0	2182	-0-	2182	219168	113	1	2069	2	N	-0-			-0-
05	0	2162	-0-	2162	221330	120	1	2042	2	N	-0-			-0-
06	223388 X	2058	-0-	-221330	-0-	111	1	1947	2	N	-0-			-0-
07	25668 X	2121	-0-	-23547	-0-	115	1	2006	2	N	-0-			-0-
08	25668 X	2085	-0-	-23583	-0-	111	1	1974	2	N	-0-			-0-
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	107	1	1851	2	N	-0-			-0-
10	25668 X	2006	-0-	-23662	-0-	107	1	1899	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1901	-0-	-169	-0-	104	1	1797	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	107	1	1835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

01	0	4753	-0-	4753	267619	237	1	4516	2	N	-0-			-0-
02	0	4156	-0-	4156	271775	227	1	3929	2	N	-0-			-0-
03	0	4735	-0-	4735	276510	241	1	4494	2	N	-0-			-0-
04	0	4552	-0-	4552	281062	235	1	4317	2	N	-0-			-0-
05	0	4676	-0-	4676	285738	260	1	4416	2	N	-0-			-0-
06	0	4500	-0-	4500	290238	243	1	4257	2	N	-0-			-0-
07	294834 X	4596	-0-	-290238	-0-	248	1	4348	2	N	-0-			-0-
08	14353 X	2751	-0-	-11602	-0-	147	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	13890 X	4059	-0-	-9831	-0-	221	1	3838	2	N	-0-			-0-
10	14353 X	4785	-0-	-9568	-0-	256	1	4529	2	N	-0-			-0-
11	13890 X	4149	-0-	-9741	-0-	228	1	3921	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	4585	-0-	-3	-0-	253	1	4332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		882	-0-	882	80877	44	1	838	2	N	-0-					-0-
02	0		795	-0-	795	81672	43	1	752	2	N	-0-					-0-
03	0		809	-0-	809	82481	41	1	768	2	N	-0-					-0-
04	0		796	-0-	796	83277	41	1	755	2	N	-0-					-0-
05	0		769	-0-	769	84046	43	1	726	2	N	-0-					-0-
06	0		658	-0-	658	84704	36	1	622	2	N	-0-					-0-
07	85435	X	731	-0-	-84704	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	716	-0-	-21015	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	673	-0-	-20357	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	740	-0-	-20991	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
11	21030	X	727	-0-	-20303	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744	X	711	-0-	-33	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5786	-0-	5786	270973	14	1	5772	2	N	-0-					-0-
02	0		4767	-0-	4767	275740	20	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	0		4877	-0-	4877	280617	22	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	0		4345	-0-	4345	284962	11	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	0		4083	-0-	4083	289045	12	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	0		3696	-0-	3696	292741	3696	2			N	-0-					-0-
07	297729	X	4988	-0-	-292741	-0-	82	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	80352	X	4806	-0-	-75546	-0-	85	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	77760	X	4588	-0-	-73172	-0-	78	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	80352	X	4535	-0-	-75817	-0-	77	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	77760	X	4242	-0-	-73518	-0-	76	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4237	-0-	-754	-0-	77	1	4160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		1571	-0-	1571	186849	4	1	1545	2	N	20					223
							22	9									
02	0		1449	-0-	1449	188298	6	1	1400	2	N	39					262
							43	9									
03	0		1551	-0-	1551	189849	7	1	1520	2	N	22					284
							24	9									
04	0		1415	-0-	1415	191264	3	1	1395	2	N	15	144	1			155
							17	9									
05	0		1445	-0-	1445	192709	4	1	1430	2	N	10					165
							11	9									
06	0		1391	-0-	1391	194100	1360	2	31	9	N	28	118	1			75
07	195496	X	1396	-0-	-194100	-0-	1376	2	20	9	N	18					93
08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	2	1	1352	2	N	22					115
							24	9									
09	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	1304	2	14	9	N	13					128
10	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	1323	2	26	9	N	24					152
11	1770	N	1263	-0-	-507	-0-	1251	2	12	9	N	11					163
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1292	2	15	9	N	14					177

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		1484	-0-	1484	145314	74	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	0		1315	-0-	1315	146629	72	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	0		1435	-0-	1435	148064	73	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	0		1356	-0-	1356	149420	70	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	0		1380	-0-	1380	150800	77	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	0		1324	-0-	1324	152124	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	153449	X	1325	-0-	-152124	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	1281	-0-	-10995	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	1218	-0-	-10662	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	1236	-0-	-11040	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	1181	-0-	-10699	-0-	65	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	66	1	1133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

01	0		2912	-0-	2912	234646	145	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	0		2582	-0-	2582	237228	141	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	0		2823	-0-	2823	240051	144	1	2679	2	N	-0-					-0-
04	0		2684	-0-	2684	242735	139	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	0		2725	-0-	2725	245460	151	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	248040	X	2580	-0-	-245460	-0-	139	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	33790	X	2630	-0-	-31160	-0-	142	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	33790	X	2575	-0-	-31215	-0-	137	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	32700	X	2434	-0-	-30266	-0-	133	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	33790	X	2488	-0-	-31302	-0-	133	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	32700	X	2363	-0-	-30337	-0-	130	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	131	1	2238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 4832

01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					25
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					25
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					25
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					25
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					25
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					25
07	6475	X	76	-0-	-6399	-0-	4	1	72	2	N	-0-					25
08	8029	X	72	-0-	-7957	-0-	4	1	68	2	N	-0-					25
09	7770	X	484	-0-	-7286	-0-	10	1	173	2	N	274					299
							301	9									
*10	777	X	756	-0-	-21	-0-	16	1	290	2	N	409	570	1			138
							450	9									
*11	0	%	457	-0-	457	457	12	1	214	2	N	210	193	1			155
							231	9									
*12	0	%	368	-0-	368	825	11	1	184	2	N	157	189	1			123
							173	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		12215	-0-	12215	691264	29	1	12186	2	N	-0-			-0-
02	0		10706	-0-	10706	701970	44	1	10662	2	N	-0-			-0-
03	0		11572	-0-	11572	713542	52	1	11520	2	N	-0-			-0-
04	0		10936	-0-	10936	724478	27	1	10909	2	N	-0-			-0-
05	0		11039	-0-	11039	735517	33	1	11006	2	N	-0-			-0-
06	0		10546	-0-	10546	746063	10546	2			N	-0-			-0-
07	756721	X	10658	-0-	-746063	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
08	59272	X	10417	-0-	-48855	-0-	16	1	10401	2	N	-0-			-0-
09	57360	X	9767	-0-	-47593	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
10	59272	X	9898	-0-	-49374	-0-	9898	2			N	-0-			-0-
11	57360	X	9309	-0-	-48051	-0-	9309	2			N	-0-			-0-
*12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1466	-0-	1466	95653	3	1	1463	2	N	-0-			-0-
02	0		1314	-0-	1314	96967	5	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	0		1432	-0-	1432	98399	6	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	0		1353	-0-	1353	99752	3	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	0		1373	-0-	1373	101125	4	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	102421	X	1296	-0-	-101125	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	1317	-0-	-5534	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	1310	-0-	-5541	-0-	2	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	1244	-0-	-5386	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	1268	-0-	-5583	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	1204	-0-	-5426	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
*12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		135238	-0-	135238	5419406	321	1	134917	2	N	-0-					-0-
02	0		120654	-0-	120654	5540060	494	1	120160	2	N	-0-					-0-
03	0		134922	-0-	134922	5674982	611	1	134311	2	N	-0-					-0-
04	0		131425	-0-	131425	5806407	319	1	131106	2	N	-0-					-0-
05	0		136145	-0-	136145	5942552	401	1	135744	2	N	-0-					-0-
06	0		147026	-0-	147026	6089578	147026	2			N	-0-					-0-
07	0		188719	-0-	188719	6278297	188719	2			N	-0-					-0-
08	6465146	X	186849	-0-	-6278297	-0-	294	1	186555	2	N	-0-					-0-
09	179914	X	179914	-0-	-0-	-0-	179914	2			N	-0-					-0-
10	188049	X	188049	-0-	-0-	-0-	188049	2			N	-0-					-0-
11	181090	X	181090	-0-	-0-	-0-	181090	2			N	-0-					-0-
*12	186233	X	186233	-0-	-0-	-0-	186233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		4035	-0-	4035	609241	10	1	4025	2	N	-0-			-0-
02	0		3941	-0-	3941	613182	16	1	3925	2	N	-0-			-0-
03	0		4894	-0-	4894	618076	22	1	4872	2	N	-0-			-0-
04	0		4562	-0-	4562	622638	11	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	0		4639	-0-	4639	627277	14	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	631842	X	4565	-0-	-627277	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
07	47864	X	4916	-0-	-42948	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
08	47864	X	4896	-0-	-42968	-0-	8	1	4888	2	N	-0-			-0-
09	46320	X	4605	-0-	-41715	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
10	47864	X	4865	-0-	-42999	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
11	46320	X	4875	-0-	-41445	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
12	47864	X	4949	-0-	-42915	-0-	4949	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		2329	-0-	2329	235599	116	1	2213	2	N	-0-			-0-
02	0		1760	-0-	1760	237359	96	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	0		1824	-0-	1824	239183	93	1	1731	2	N	-0-			-0-
04	0		2024	-0-	2024	241207	105	1	1919	2	N	-0-			-0-
05	0		2331	-0-	2331	243538	130	1	2201	2	N	-0-			-0-
06	0		1734	-0-	1734	245272	94	1	1640	2	N	-0-			-0-
07	246770	X	1498	-0-	-245272	-0-	81	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	1981	-0-	-5614	-0-	106	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	2398	-0-	-4952	-0-	131	1	2267	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	2057	-0-	-5538	-0-	110	1	1947	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	1857	-0-	-5493	-0-	102	1	1755	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	1823	-0-	-5772	-0-	101	1	1722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	30742					N	-0-			-0-
07	30742	X	-0-	-0-	-30742	-0-					N	-0-			-0-
08	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-			-0-
10	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-
11	17850	X	6817	-0-	-11033	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
12	18445	X	6723	-0-	-11722	-0-	6723	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		2857	-0-	2857	370870	142	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	0		2417	-0-	2417	373287	132	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	0		2591	-0-	2591	375878	132	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	0		2313	-0-	2313	378191	119	1	2194	2	N	-0-					-0-
05	0		2481	-0-	2481	380672	138	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	0		2278	-0-	2278	382950	123	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	385208	X	2258	-0-	-382950	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	33263	X	2177	-0-	-31086	-0-	116	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	32190	X	2037	-0-	-30153	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	33263	X	2035	-0-	-31228	-0-	109	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	32190	X	1913	-0-	-30277	-0-	105	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	33263	X	1920	-0-	-31343	-0-	106	1	1814	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

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

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	0		6057	-0-	6057	781396	14	1	6043	2	N	-0-					-0-
02	0		5464	-0-	5464	786860	22	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	0		5918	-0-	5918	792778	27	1	5891	2	N	-0-					-0-
04	0		5474	-0-	5474	798252	13	1	5461	2	N	-0-					-0-
05	0		5359	-0-	5359	803611	16	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	0		4903	-0-	4903	808514	4903	2			N	-0-					-0-
07	813393	X	4879	-0-	-808514	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	4674	-0-	-36029	-0-	7	1	4667	2	N	-0-					-0-
09	39390	X	4265	-0-	-35125	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	4203	-0-	-36500	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	3497	-0-	-35893	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	3816	-0-	-36887	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		20683	-0-	20683	3041420	49	1	20634	2	N	-0-			-0-
02	0		17850	-0-	17850	3059270	73	1	17777	2	N	-0-			-0-
03	0		19069	-0-	19069	3078339	86	1	18983	2	N	-0-			-0-
04	0		17860	-0-	17860	3096199	43	1	17817	2	N	-0-			-0-
05	0		17222	-0-	17222	3113421	51	1	17171	2	N	-0-			-0-
06	0		16553	-0-	16553	3129974	16553	2			N	-0-			-0-
07	3145623	X	15649	-0-	-3129974	-0-	15649	2			N	-0-			-0-
08	112902	X	13437	-0-	-99465	-0-	21	1	13416	2	N	-0-			-0-
09	109260	X	13011	-0-	-96249	-0-	13011	2			N	-0-			-0-
10	112902	X	13639	-0-	-99263	-0-	13639	2			N	-0-			-0-
11	109260	X	12859	-0-	-96401	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
12	112902	X	12779	-0-	-100123	-0-	12779	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		925	-0-	925	82012	46	1	879	2	N	-0-			-0-
02	0		828	-0-	828	82840	45	1	783	2	N	-0-			-0-
03	0		890	-0-	890	83730	45	1	845	2	N	-0-			-0-
04	0		850	-0-	850	84580	44	1	806	2	N	-0-			-0-
05	0		859	-0-	859	85439	48	1	811	2	N	-0-			-0-
06	0		800	-0-	800	86239	43	1	757	2	N	-0-			-0-
07	87058	X	819	-0-	-86239	-0-	44	1	775	2	N	-0-			-0-
08	30752	X	806	-0-	-29946	-0-	43	1	763	2	N	-0-			-0-
09	29760	X	777	-0-	-28983	-0-	42	1	735	2	N	-0-			-0-
10	30752	X	797	-0-	-29955	-0-	43	1	754	2	N	-0-			-0-
11	29760	X	776	-0-	-28984	-0-	43	1	733	2	N	-0-			-0-
12	30752	X	780	-0-	-29972	-0-	43	1	737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2188	-0-	2188	176064	109	1	2079	2	N	-0-			-0-
02	0		1940	-0-	1940	178004	106	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	0		2109	-0-	2109	180113	107	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	0		2000	-0-	2000	182113	103	1	1897	2	N	-0-			-0-
05	0		2084	-0-	2084	184197	116	1	1968	2	N	-0-			-0-
06	0		2002	-0-	2002	186199	108	1	1894	2	N	-0-			-0-
07	188210	X	2011	-0-	-186199	-0-	109	1	1902	2	N	-0-			-0-
08	41912	X	1977	-0-	-39935	-0-	105	1	1872	2	N	-0-			-0-
09	40560	X	1883	-0-	-38677	-0-	103	1	1780	2	N	-0-			-0-
10	41912	X	1940	-0-	-39972	-0-	104	1	1836	2	N	-0-			-0-
11	40560	X	1846	-0-	-38714	-0-	101	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	41912	X	1866	-0-	-40046	-0-	103	1	1763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13178	-0-	13178	731336	31	1	13147	2	N	-0-					-0-
02	0		11785	-0-	11785	743121	48	1	11737	2	N	-0-					-0-
03	0		13001	-0-	13001	756122	59	1	12942	2	N	-0-					-0-
04	0		12273	-0-	12273	768395	30	1	12243	2	N	-0-					-0-
05	0		12442	-0-	12442	780837	37	1	12405	2	N	-0-					-0-
06	0		11990	-0-	11990	792827	11990	2			N	-0-					-0-
07	804735	X	11908	-0-	-792827	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	11966	-0-	-4371	-0-	19	1	11947	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	11386	-0-	-4424	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	11783	-0-	-4554	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	11388	-0-	-4422	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	11522	-0-	-4815	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

01	0		-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-					-0-
07	6738	X	-0-	-0-	-6738	-0-					N	-0-					-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-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	0		1291	-0-	1291	16726	3	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	0		1188	-0-	1188	17914	5	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	0		1339	-0-	1339	19253	6	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	0		1316	-0-	1316	20569	3	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	0		1306	-0-	1306	21875	4	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	0		1254	-0-	1254	23129	1254	2			N	-0-					-0-
07	24369	X	1240	-0-	-23129	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
07	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-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	0		79	-0-	79	840	79	2			N	-0-					-0-
02	0		69	-0-	69	909	69	2			N	-0-					-0-
03	0		75	-0-	75	984	75	2			N	-0-					-0-
04	0		67	-0-	67	1051	67	2			N	-0-					-0-
05	0		66	-0-	66	1117	66	2			N	-0-					-0-
06	0		88	-0-	88	1205	88	2			N	-0-					-0-
*07	1298	X	93	-0-	-1205	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	558	X	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	540	X	122	-0-	-418	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	558	X	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	540	X	77	-0-	-463	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	558	X	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 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	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
08	15196	X	-0-	-0-	-15196	-0-					N	-0-					-0-
09	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
10	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
11	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	0		34	-0-	34	5880	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	0		30	-0-	30	5910	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	0		17	-0-	17	5927	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	0		61	-0-	61	5988	3	1	58	2	N	-0-					-0-
05	0		3	-0-	3	5991	3	2			N	-0-					-0-
06	0		17	-0-	17	6008	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	0		42	-0-	42	6050	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	20356	X	34	-0-	-20322	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	21810	X	32	-0-	-21778	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	22537	X	31	-0-	-22506	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	21810	X	31	-0-	-21779	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	31	-0-	-22506	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	14B2 EXT		1370	-0-	1370	119930	68	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	119930					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	119930					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	119930					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	119930					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	119930					N	NO RPT					-0-
07	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	86667					N	NO RPT					-0-
08	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	53404					N	NO RPT					-0-
09	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	21214					N	NO RPT					-0-
10	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	33263	X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
*02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
*04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	60		60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*08	60		60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*09	60		57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*10	61		61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*11	57		57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	61		59	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-				39
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	3	5		36
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				36
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				36
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

01	1860 N	25	-0-	-1835	-0-	15	3	10 9	N	9			199
02	784 N	91	-0-	-693	-0-	85	3	6 9	N	5			204
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4 9	N	4			208
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1 9	N	1			209
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			209
06	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3		N	-0-			209
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			209
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			209
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			209
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			209
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	2052	3		N	-0-			209
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-			209

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

01	2015 X	1466	-0-	-549	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					13
02	1876 X	1753	-0-	-123	-0-	71	1	1682	2	N	-0-					13
03	2077 X	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	N	-0-					13
04	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					13
05	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	N	1	1	8			13
						1	9									
06	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	33	1	887	2	N	2	2	8			13
						2	9									
07	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	8			13
						1	9									
08	2015 X	415	-0-	-1600	-0-	19	1	396	2	N	-0-					13
09	1800 X	382	-0-	-1418	-0-	15	1	367	2	N	-0-					13
10	1798 X	441	-0-	-1357	-0-	17	1	424	2	N	-0-					13
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					13
12	1798 X	833	-0-	-965	-0-	23	1	810	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	151	1	3966	2	N	-0-					15
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	148	1	3510	2	N	-0-					15
03	3875 X	3847	-0-	-28	-0-	176	1	3671	2	N	-0-					15
04	3750 X	1490	-0-	-2260	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					15
05	3875 X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	N	-0-					15
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	6	6	8			15
07	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	112	1	1983	2	N	-0-					15
08	3844 X	2860	-0-	-984	-0-	134	1	2725	2	N	1	1	8			15
						1	9									
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	153	1	3883	2	N	13	13	8			15
						14	9									
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	88	1	2213	2	N	1	1	8			15
						1	9									
11	2760 X	748	-0-	-2012	-0-	28	1	720	2	N	-0-					15
*12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	147	1	5270	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	120	1	3153	2	N	-0-					16
02	3836	X	3529	-0-	-307	-0-	142	1	3387	2	N	-0-					16
03	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					16
04	4110	X	3239	-0-	-871	-0-	160	1	3079	2	N	-0-					16
05	3906	X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3	3	8			16
							3	9									
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	58	1	1572	2	N	16	16	8			16
							18	9									
07	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	182	1	3221	2	N	1	1	8			16
							1	9									
08	3906	X	2111	-0-	-1795	-0-	99	1	2012	2	N	-0-					16
09	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	108	1	2741	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	3410	X	666	-0-	-2744	-0-	25	1	641	2	N	-0-					16
11	3300	X	619	-0-	-2681	-0-	24	1	595	2	N	-0-					16
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	99	1	3546	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	147	1	3872	2	N	-0-					13
02	3528	X	3465	-0-	-63	-0-	140	1	3325	2	N	-0-					13
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	182	1	3801	2	N	-0-					13
04	3900	X	3402	-0-	-498	-0-	166	1	3203	2	N	30	30	8			13
							33	9									
05	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36	36	8			13
							40	9									
06	3900	X	2511	-0-	-1389	-0-	89	1	2399	2	N	21	21	8			13
							23	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	223	1	3947	2	N	31	31	8			13
							34	9									
08	3968	X	1292	-0-	-2676	-0-	60	1	1231	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	3510	X	1535	-0-	-1975	-0-	58	1	1476	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	4216	X	2667	-0-	-1549	-0-	102	1	2561	2	N	4	4	8			13
							4	9									
11	4080	X	552	-0-	-3528	-0-	21	1	531	2	N	-0-					13
12	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	109	1	3892	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	189	1	4988	2	N	-0-					14
02	5152	X	4664	-0-	-488	-0-	189	1	4475	2	N	-0-					14
03	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	251	1	5232	2	N	-0-					14
04	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	241	1	4649	2	N	30	30	8			14
							33	9									
05	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	274	1	4941	2	N	19	19	8			14
							21	9									
06	5310	X	3370	-0-	-1940	-0-	120	1	3229	2	N	19	19	8			14
							21	9									
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	256	1	4531	2	N	27	27	8			14
							30	9									
08	5487	X	2971	-0-	-2516	-0-	137	1	2793	2	N	37	37	8			14
							41	9									
09	5070	X	2680	-0-	-2390	-0-	101	1	2561	2	N	16	16	8			14
							18	9									
10	5239	X	2594	-0-	-2645	-0-	98	1	2482	2	N	13	13	8			14
							14	9									
11	4650	X	447	-0-	-4203	-0-	17	1	430	2	N	-0-					14
12	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	125	1	4494	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 46,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-				-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-				-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
*12	3100	N	70992	-0-	67892	67892	70992	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 71,071 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	5487	X	4679	-0-	-808	-0-	4679	3			Y	-0-					48
02	4956	X	4896	-0-	-60	-0-	4896	3			Y	-0-					48
03	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3			Y	-0-					48
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					48
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	3			Y	-0-					48
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					48
07	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4873	3			Y	-0-					48
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			Y	-0-					48
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					48
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5777	3	47	9	Y	43					91
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					91
*12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 62,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2127	-0-	-561	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1535	-0-	-745	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,167 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	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	3			N	-0-					-0-
02	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3			N	-0-					-0-
02	14336	X	14018	-0-	-318	-0-	14018	3			N	-0-					-0-
03	15872	X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3			N	-0-					-0-
04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
07	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	14132	-0-	-2236	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
09	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	3			N	-0-					-0-
10	17236	X	14165	-0-	-3071	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	14484	-0-	-2196	-0-	14484	3			N	-0-					-0-
*12	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-					-0-
03	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4456	2		N	-0-					-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		N	-0-					-0-
06	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2		N	-0-					-0-
07	4371	X	3826	-0-	-545	-0-	3826	2		N	-0-					-0-
08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3774	2		N	-0-					-0-
09	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	2		N	-0-					-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-					-0-
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3		N	-0-					-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	902	3		N	-0-					-0-
03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3		N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3		N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3		N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-					-0-
09	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	3		N	-0-					-0-
10	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3		N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3		N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					32
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					32
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					32
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					32
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					32
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					32
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

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

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	11656	X	10670	-0-	-986	-0-	1058	1	9612	3	N	-0-			-0-
02	10528	X	9381	-0-	-1147	-0-	842	1	8539	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	11403	-0-	-253	-0-	986	1	10417	3	N	-0-			-0-
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-			-0-
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-			-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-			-0-
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	731	1	10482	3	N	-0-			-0-
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	674	1	9912	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	9488	-0-	-82	-0-	574	1	8914	3	N	-0-			-0-
10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	632	1	9693	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	9632	-0-	-118	-0-	632	1	9000	3	N	-0-			-0-
*12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	650	1	10255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74710	X	69479	-0-	-5231	-0-	3409	1	66070	3	N	-0-			-0-
02	67480	X	59176	-0-	-8304	-0-	2930	1	56246	3	N	-0-			-0-
03	72872	X	72872	-0-	-0-	-0-	3627	1	69245	3	N	-0-			-0-
04	67230	X	66078	-0-	-1152	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-			-0-
05	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-			-0-
06	68160	X	65031	-0-	-3129	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-			-0-
07	71688	X	71688	-0-	-0-	-0-	3918	1	67770	3	N	-0-			-0-
08	70432	X	66928	-0-	-3504	-0-	3699	1	63229	3	N	-0-			-0-
09	68160	X	40934	-0-	-27226	-0-	2215	1	38719	3	N	-0-			-0-
10	67921	X	35141	-0-	-32780	-0-	1723	1	33418	3	N	-0-			-0-
11	65730	X	65577	-0-	-153	-0-	2885	1	62692	3	N	-0-			-0-
*12	74192	X	74192	-0-	-0-	-0-	3586	1	70606	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 757,643 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
10	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 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	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-	3980	3		N	-0-			-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
06	4380 X	4306	-0-	-74	-0-	4306	3		N	-0-			-0-
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3		N	-0-			-0-
08	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3		N	-0-			-0-
09	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
10	4557 X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
11	4410 X	4140	-0-	-270	-0-	4140	3		N	-0-			-0-
12	4557 X	4427	-0-	-130	-0-	4427	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3		N	-0-			31
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3		N	-0-			31
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3		N	-0-			31
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3		N	-0-			31
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-			31
06	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	3		N	-0-			31
07	6758 X	6573	-0-	-185	-0-	6573	3		N	-0-			31
08	6758 X	6132	-0-	-626	-0-	6132	3		N	-0-			31
09	6540 X	6511	-0-	-29	-0-	6511	3		N	-0-			31
10	6355 X	6141	-0-	-214	-0-	6141	3		N	-0-			31
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3		N	-0-			31
*12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 70,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

01	6417 X	5701	-0-	-716	-0-	5701	3		N	-0-			-0-
02	6132 X	6020	-0-	-112	-0-	6020	3		N	-0-			-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3		N	-0-			-0-
04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-	5107	3		N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	-0-			-0-
06	6780 X	6083	-0-	-697	-0-	6083	3		N	-0-			-0-
07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3		N	-0-			-0-
08	7006 X	5287	-0-	-1719	-0-	5287	3		N	-0-			-0-
09	6090 X	4366	-0-	-1724	-0-	4366	3		N	-0-			-0-
10	7192 X	3374	-0-	-3818	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
11	6960 X	4877	-0-	-2083	-0-	4877	3		N	-0-			-0-
12	7192 X	6213	-0-	-979	-0-	6213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,219 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	10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561	3		N	-0-			-0-
02	9744 X	9193	-0-	-551	-0-	9193	3		N	-0-			-0-
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3		N	-0-			-0-
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3		N	-0-			-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				N	-0-			-0-
06	10770 X	10445	-0-	-325	-0-	10445	3		N	-0-			-0-
07	11129 X	11001	-0-	-128	-0-	11001	3		N	-0-			-0-
08	11129 X	9862	-0-	-1267	-0-	9862	3		N	-0-			-0-
09	10440 X	10060	-0-	-380	-0-	10060	3		N	-0-			-0-
10	11005 X	9371	-0-	-1634	-0-	9371	3		N	-0-			-0-
11	10650 X	10343	-0-	-307	-0-	10343	3		N	-0-			-0-
*12	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	3		N	-0-			-0-
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	3		N	-0-			-0-
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3		N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

01	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	6575	3		N	-0-			38
02	7308 X	6469	-0-	-839	-0-	6469	3		N	-0-			38
03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3		N	-0-			38
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3		N	-0-			38
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			38
06	8040 X	7861	-0-	-179	-0-	7861	3		N	-0-			38
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3		N	-0-			38
08	8308 X	7362	-0-	-946	-0-	7362	3		N	-0-			38
09	7860 X	7628	-0-	-232	-0-	7628	3		N	-0-			38
10	8339 X	7297	-0-	-1042	-0-	7297	3		N	-0-			38
11	8070 X	7425	-0-	-645	-0-	7425	3		N	-0-			38
12	8339 X	8112	-0-	-227	-0-	8112	3		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 83,106 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	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7844	-0-	-52	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	7812	-0-	-948	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7536	-0-	-1516	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7571	-0-	-439	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7168	-0-	-1388	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7506	-0-	-774	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
*12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8586	-0-	-776	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	9102	-0-	-558	-0-	9102	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9744	-0-	-238	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8667	-0-	-1315	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8493	-0-	-717	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	7925	-0-	-1809	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	9311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,498 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	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6384	-0-	-140	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6884	-0-	-525	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
*12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6701	-0-	-367	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	6332	-0-	-28	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6405	-0-	-756	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6058	-0-	-272	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

01	24583	X	24311	-0-	-272	-0-	24311	3			N	-0-					114
02	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	3			N	-0-					114
03	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	25983	3			N	-0-					114
04	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	3			N	-0-					114
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					114
06	25140	X	24949	-0-	-191	-0-	24949	3			N	-0-					114
07	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	3			N	-0-					114
08	25978	X	23401	-0-	-2577	-0-	23401	3			N	-0-					114
09	25020	X	24259	-0-	-761	-0-	24259	3			N	-0-					114
10	25885	X	22310	-0-	-3575	-0-	22310	3			N	-0-					114
11	25050	X	23512	-0-	-1538	-0-	23512	3			N	-0-					114
12	25885	X	25506	-0-	-379	-0-	25506	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 268,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22103 X	17507	-0-	-4596	-0-	17507	3			N	-0-					-0-
02	21952 X	19518	-0-	-2434	-0-	19518	3			N	-0-					-0-
03	24304 X	23218	-0-	-1086	-0-	23218	3			N	-0-					-0-
04	19380 X	17147	-0-	-2233	-0-	17147	3			N	-0-					-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
06	22470 X	18333	-0-	-4137	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	21615	3			N	-0-					-0-
08	23219 X	18486	-0-	-4733	-0-	18486	3			N	-0-					-0-
09	18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-					-0-
10	21607 X	16330	-0-	-5277	-0-	16330	3			N	-0-					-0-
11	20910 X	19509	-0-	-1401	-0-	19509	3			N	-0-					-0-
12	21607 X	20622	-0-	-985	-0-	20622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

01	9858 X	5884	-0-	-3974	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	8596 X	5931	-0-	-2665	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	7672	-0-	-1845	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	8169	-0-	-1041	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	7110	-0-	-300	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	7211	-0-	-1221	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	8160 X	6626	-0-	-1534	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	7533 X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	7110 X	1863	-0-	-5247	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	2100	-0-	-5123	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5212	-0-	-338	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4636	-0-	-1099	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4088	-0-	-1462	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	3071	-0-	-2540	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	5095	-0-	-125	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	2956	-0-	-1934	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	3375	-0-	-1895	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,584 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	4774	X	4193	-0-	-581	-0-	422	1	3771	3	N	-0-			-0-
02	4312	X	3856	-0-	-456	-0-	427	1	3429	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	589	1	3931	3	N	-0-			-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	556	1	3878	3	N	-0-			-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	599	1	4628	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	563	1	3444	3	N	-0-			-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	543	1	3777	3	N	-0-			-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	482	1	3756	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	495	1	3364	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	503	1	3610	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	521	1	3419	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	559	1	3413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,679 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	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-			26
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-			26
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-			26
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-			26
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-			26
06	6630	X	6452	-0-	-178	-0-	6452	3			N	-0-			26
07	6851	X	6437	-0-	-414	-0-	6437	3			N	-0-			26
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	6413	3			N	-0-			26
09	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	6431	3			N	-0-			26
10	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	6491	3			N	-0-			26
11	6450	X	6148	-0-	-302	-0-	6148	3			N	-0-			26
12	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 77,108 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	13206	X	12847	-0-	-359	-0-	1076	1	11771	3	N	-0-			68
02	11928	X	11259	-0-	-669	-0-	812	1	10447	3	N	-0-			68
03	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	984	1	12149	3	N	-0-			68
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	900	1	11162	3	N	-0-			68
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	966	1	12037	3	N	-0-			68
06	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	881	1	10416	3	N	-0-			68
07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	934	1	12018	3	N	-0-			68
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	911	1	11885	3	N	-0-			68
09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	901	1	11499	3	N	-0-			68
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	849	1	11481	3	N	-0-			68
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	872	1	11348	3	N	-0-			68
*12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	935	1	11908	3	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 149,142 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	16461 X	15188	-0-	-1273	-0-	15188	3		N	-0-			32
02	14868 X	13503	-0-	-1365	-0-	13503	3		N	-0-			32
03	16461 X	14970	-0-	-1491	-0-	14970	3		N	-0-			32
04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	3		N	-0-			32
05	15190 X	15019	-0-	-171	-0-	15019	3		N	-0-			32
06	14700 X	13570	-0-	-1130	-0-	13570	3		N	-0-			32
07	15283 X	15125	-0-	-158	-0-	15125	3		N	-0-			32
08	15283 X	14350	-0-	-933	-0-	14350	3		N	-0-			32
09	14790 X	14302	-0-	-488	-0-	14302	3		N	-0-			32
10	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3		N	-0-			32
11	14640 X	13285	-0-	-1355	-0-	13285	3		N	-0-			32
*12	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 175,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

01	6665 X	4385	-0-	-2280	-0-	4385	3		N	-0-			28
02	5600 X	3848	-0-	-1752	-0-	3848	3		N	-0-			28
03	6200 X	5774	-0-	-426	-0-	5774	3		N	-0-			28
04	5310 X	5277	-0-	-33	-0-	5277	3		N	-0-			28
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3		N	-0-			28
06	5520 X	4948	-0-	-572	-0-	4948	3		N	-0-			28
07	5704 X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3		N	-0-			28
08	5704 X	4960	-0-	-744	-0-	4960	3		N	-0-			28
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3		N	-0-			28
10	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3		N	-0-			28
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3		N	-0-			28
*12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 67,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

01	22041 X	18954	-0-	-3087	-0-	18954	3		N	-0-			27
02	19908 X	12683	-0-	-7225	-0-	12683	3		N	-0-			27
03	22041 X	19437	-0-	-2604	-0-	19437	3		N	-0-			27
04	18330 X	18274	-0-	-56	-0-	18274	3		N	-0-			27
05	18941 X	17849	-0-	-1092	-0-	17849	3		N	-0-			27
06	18810 X	18634	-0-	-176	-0-	18634	3		N	-0-			27
07	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	3		N	-0-			27
08	19437 X	18808	-0-	-629	-0-	18808	3		N	-0-			27
09	18630 X	18348	-0-	-282	-0-	18348	3		N	-0-			27
10	19251 X	19209	-0-	-42	-0-	19209	3		N	-0-			27
11	19080 X	18174	-0-	-906	-0-	18174	3		N	-0-			27
12	19716 X	17288	-0-	-2428	-0-	17288	3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 217,359 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	20460 X	18954	-0-	-1506	-0-	18954	3		N	-0-			-0-
02	18480 X	16147	-0-	-2333	-0-	16147	3		N	-0-			-0-
03	20398 X	19762	-0-	-636	-0-	19762	3		N	-0-			-0-
04	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3		N	-0-			-0-
05	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3		N	-0-			-0-
06	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	3		N	-0-			-0-
07	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	3		N	-0-			-0-
08	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	3		N	-0-			-0-
09	19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	3		N	-0-			-0-
10	19809 X	19148	-0-	-661	-0-	19148	3		N	-0-			-0-
11	18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	18920	3		N	-0-			-0-
12	19623 X	18829	-0-	-794	-0-	18829	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,513 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			25
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			25
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			25
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			25
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			25
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			25
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			25
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	T. A.	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			25
12	T. A.	12	-0-	12	16	12	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 376 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	39618 X	29470	-0-	-10148	-0-	29470	3			N	-0-			-0-
02	35112 X	17111	-0-	-18001	-0-	17111	3			N	-0-			-0-
03	26722 X	19275	-0-	-7447	-0-	19275	3			N	-0-			-0-
04	28530 X	18470	-0-	-10060	-0-	18470	3			N	-0-			-0-
05	29481 X	21313	-0-	-8168	-0-	21313	3			N	-0-			-0-
06	28530 X	20039	-0-	-8491	-0-	20039	3			N	-0-			-0-
07	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	3			N	-0-			-0-
08	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	26483	3			N	-0-			-0-
09	34269 X	34269	-0-	-0-	-0-	34269	3			N	-0-			-0-
10	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	3			N	-0-			-0-
11	25620 X	19941	-0-	-5679	-0-	19941	3			N	-0-			-0-
12	33139 X	19001	-0-	-14138	-0-	19001	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,596 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	10044 X	9449	-0-	-595	-0-	571	1	8878	3	Y	-0-			41
02	9072 X	7842	-0-	-1230	-0-	483	1	7359	3	Y	-0-			41
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	582	1	9148	3	Y	-0-			41
04	8670 X	6737	-0-	-1933	-0-	407	1	6330	3	Y	-0-			41
05	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	577	1	8814	3	Y	-0-			41
06	8670 X	7599	-0-	-1071	-0-	572	1	7027	3	Y	-0-			41
07	8959 X	8569	-0-	-390	-0-	631	1	7938	3	Y	-0-			41
08	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	606	1	8759	3	Y	-0-			41
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	510	1	8349	3	Y	-0-			41
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	539	1	8693	3	Y	-0-			41
11	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	514	1	8160	3	Y	-0-			41
12	8959 X	8800	-0-	-159	-0-	527	1	8273	3	Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 104,247 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	9579 X	8605	-0-	-974	-0-	8605	3			Y	-0-					15
02	8652 X	8194	-0-	-458	-0-	8194	3			Y	-0-					15
03	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			Y	-0-					15
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			Y	-0-					15
05	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	3			Y	-0-					15
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			Y	-0-					15
07	9703 X	9224	-0-	-479	-0-	9224	3			Y	-0-					15
08	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			Y	-0-					15
09	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			Y	-0-					15
10	10106 X	8989	-0-	-1117	-0-	8989	3			Y	-0-					15
11	9750 X	8783	-0-	-967	-0-	8783	3			Y	-0-					15
12	10106 X	9220	-0-	-886	-0-	9220	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 112,601 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					131
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 6,012 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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					174
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					174
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					174
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3785	3	242	9	N	220	183	1			211
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					211
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	N	41					252
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					252
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3944	3	98	9	N	89	180	1			161
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3830	3	57	9	N	52					213
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					213
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	N	1					214
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3877	3	134	9	N	122	182	1			154

TOTAL GAS PROD: 42,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

01	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					180
02	1512	X	1398	-0-	-114	-0-	1398	3			N	-0-					180
03	1612	X	1602	-0-	-10	-0-	1502	3	100	9	N	91	189	1			82
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					82
05	1550	X	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					82
06	1560	X	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			N	-0-					82
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					82
08	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1451	3	1	9	N	1					83
09	1560	X	1431	-0-	-129	-0-	1431	3			N	-0-					83
10	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					83
11	1590	X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					83
12	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	1217	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

01	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					96
02	336	X	227	-0-	-109	-0-	227	3			N	-0-					96
03	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					96
04	270	X	257	-0-	-13	-0-	255	3	2	9	N	2					98
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	N	2					100
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					100
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	N	2					102
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					102
09	270	X	246	-0-	-24	-0-	244	3	2	9	N	2					104
10	279	X	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	N	2					106
11	270	X	209	-0-	-61	-0-	206	3	3	9	N	3					109
12	279	X	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					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

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	3		N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 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-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217

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

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

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

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: -0- 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					68
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					68
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					68
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	8			68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			70
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					70
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2	2	8			70
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					169
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	82	3	79	9	N	72	1	8			240
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	562	3	121	9	N	110	195	1			155
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					295
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	3	8			295
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					295
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	177	1			295
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					295
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					295
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					295
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	1767	X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
02	1596	X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
03	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
04	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
05	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
06	1530	X	1497	-0-	-33	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
07	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
*11	2070	X	1957	-0-	-113	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

01	1209	X	1182	-0-	-27	-0-	1152	2	30	9	N	27			97
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23	9	N	21	101	1	17
03	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6	9	N	5			22
04	1200	X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7	9	N	6			28
05	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8	9	N	7			35
06	1590	X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14	9	N	13			48
07	1643	X	652	-0-	-991	-0-	628	2	24	9	N	22			70
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2			72
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	2	20	9	N	18			90
10	1147	X	396	-0-	-751	-0-	396	2			N	-0-			90
11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	2			N	-0-			90
*12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	9	N	41			131

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			N	-0-					111
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3817	2	45	9	N	41					152
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					152
04	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2			N	-0-	135	1			17
05	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2			N	-0-					17
06	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50	9	N	45					62
07	4278	X	2664	-0-	-1614	-0-	2664	2			N	-0-					62
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3177	2	61	9	N	55					117
09	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3261	2	1	9	N	1	97	1			21
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5861	2	42	9	N	38					59
*11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					59
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3796	2	95	9	N	86					145

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

01	1519	X	607	-0-	-912	-0-	597	2	10	9	N	9					98
02	1372	X	642	-0-	-730	-0-	597	2	45	9	N	41	72	1			67
03	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					67
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					67
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					67
06	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	1044	2	77	9	N	70					137
07	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	1311	2	13	9	N	12	78	1			71
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					71
09	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1596	2	1	9	N	1	51	1			21
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2424	2	30	9	N	27					48
11	1830	X	1587	-0-	-243	-0-	1587	2			N	-0-					48
*12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1795	2	107	9	N	97					145

TOTAL GAS PROD: 17,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-			33
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			33
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			33
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	Y	-0-			33
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			33
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	Y	-0-			33
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			33
08	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3	Y	-0-			33
09	DLQ G-10	109	-0-	109	215	109	3	Y	-0-			33
10	DLQ G-10	110	-0-	110	325	110	3	Y	-0-			33
11	DLQ G-10	104	-0-	104	429	104	3	Y	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	429			Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	Y	-0-			27
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			27
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			27
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	Y	-0-			27
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			27
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-			27
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			27
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3	Y	-0-			27
09	DLQ G-10	82	-0-	82	161	82	3	Y	-0-			27
10	DLQ G-10	83	-0-	83	244	83	3	Y	-0-			27
11	DLQ G-10	78	-0-	78	322	78	3	Y	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	322			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 1,023 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 #: 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	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			Y	-0-					216
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					216
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					216
04	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	3			Y	-0-					216
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					216
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-					216
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					216
08	DLQ G-10		742	-0-	742	742	742	3			Y	-0-					216
09	DLQ G-10		762	-0-	762	1504	762	3			Y	-0-					216
10	DLQ G-10		773	-0-	773	2277	773	3			Y	-0-					216
11	DLQ G-10		727	-0-	727	3004	727	3			Y	-0-					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3004					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 9,552 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

01	4650	X	2634	-0-	-2016	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	537	-0-	-3663	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	482	-0-	-4168	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1597	-0-	-953	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1438	-0-	-825	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	459	-0-	-3501	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	531	-0-	-3561	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

01	6169	X	3971	-0-	-2198	-0-	3971	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	3167	2			Y	-0-					63
03	11608	X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	2			Y	-0-					63
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			Y	-0-					63
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					63
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					63
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			Y	-0-					63
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			Y	-0-					63
09	8250	X	7387	-0-	-863	-0-	7387	2			Y	-0-					63
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			Y	-0-					63
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			Y	-0-					63
12	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	8448	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 91,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	1891 X	396	-0-	-1495	-0-	382	2	14	9	N	13					172
02	1708 X	35	-0-	-1673	-0-	29	2	6	9	N	5					177
03	1891 X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	23	9	N	21	174	1			24
04	1800 X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	7	9	N	6					30
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					30
06	690 X	82	-0-	-608	-0-	69	2	13	9	N	12					42
07	806 X	483	-0-	-323	-0-	473	2	10	9	N	9					51
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33	9	N	30					81
09	810 X	504	-0-	-306	-0-	500	2	4	9	N	4					85
10	837 X	451	-0-	-386	-0-	449	2	2	9	N	2					87
11	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					87
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	2	15	9	N	14					42
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4222	2	7	9	N	6					48
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					48
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24	9	N	22	48	1			22
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	7	9	N	6					28
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					28
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					42
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2639	2	15	9	N	14					56
09	2880 X	2405	-0-	-475	-0-	2390	2	15	9	N	14					70
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					70
11	2880 X	2438	-0-	-442	-0-	2438	2			N	-0-					70
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 34,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4189	2	14	9	N	13					106
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	13	9	N	12					118
03	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	14	9	N	13					131
04	4170	X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	15	9	N	14					145
05	5425	X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	21	9	N	19	145	1			19
06	5250	X	3562	-0-	-1688	-0-	3552	2	10	9	N	9					28
07	5425	X	3805	-0-	-1620	-0-	3790	2	15	9	N	14					42
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4556	2	15	9	N	14					56
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3938	2	15	9	N	14					70
10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7735	2	18	9	N	16					86
11	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4966	2	28	9	N	25					111
*12	10032	X	5038	-0-	-4994	-0-	5016	2	22	9	N	20					131

TOTAL GAS PROD: 54,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	452	-0-	-2040	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2437	-0-	-203	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	N	1976	-0-	-694	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

01	2325	N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	2			N	-0-					56
02	1876	N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2			N	-0-					56
03	2263	N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	52	9	N	47					103
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	14	99	1			18
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					18
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					18
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1637	2	103	9	N	94	95	1			17
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					17
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	N	25					42
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					42
11	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	2528	2			N	-0-					42
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7267	X	6986	-0-	-281	-0-	6986	3			Y	-0-					223
02	6524	X	6503	-0-	-21	-0-	6503	3			Y	-0-					223
03	7223	X	5567	-0-	-1656	-0-	5567	3			Y	-0-					223
04	6750	X	5230	-0-	-1520	-0-	5230	3			Y	-0-					223
05	6975	X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3			Y	-0-					223
06	6960	X	4717	-0-	-2243	-0-	4717	3			Y	-0-					223
07	7192	X	4425	-0-	-2767	-0-	4425	3			Y	-0-					223
08	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			Y	-0-					223
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	4486	3			Y	-0-					223
10	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	3			Y	-0-					223
11	DLQ G-10		4282	-0-	4282	4282	4282	3			Y	-0-					223
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4282					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 56,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	8173	-0-	-42	-0-	8173	2			Y	-0-					63
02	6804	X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2			Y	-0-					63
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2			Y	-0-					63
04	7950	X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2			Y	-0-					63
05	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			Y	-0-					63
06	6900	X	6657	-0-	-243	-0-	6657	2			Y	-0-					63
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					63
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					63
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					63
10	7130	X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			Y	-0-					63
11	7380	X	6711	-0-	-669	-0-	6711	2			Y	-0-					63
12	7626	X	6745	-0-	-881	-0-	6745	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 86,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2	9	N	2					203
02	2100	X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9	9	N	8					211
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9	N	1					212
04	2490	X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1	9	N	1					213
05	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2	9	N	2					215
06	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1947	2	2	9	N	2					217
07	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	N	2					219
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					219
09	2130	X	1891	-0-	-239	-0-	1891	2			N	-0-					219
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2617	2	8	9	N	7	163	1			63
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3808	2	4	9	N	4					67
*12	3100	N	3299	-0-	199	199	3286	2	13	9	N	12					79

TOTAL GAS PROD: 30,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3828	-0-	728	728	3828	2			N	-0-					-0-
04	2544 N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4052	-0-	952	952	4052	2			N	-0-					-0-
06	4578 X	3626	-0-	-952	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	2734	-0-	-831	-0-	2660	2	74	9	N	67					177
02	3220 X	2350	-0-	-870	-0-	2306	2	44	9	N	40					217
03	3565 X	2595	-0-	-970	-0-	2562	2	33	9	N	30					247
04	3000 X	2608	-0-	-392	-0-	2540	2	68	9	N	62					309
05	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	N	1	189	1			121
06	2640 X	2281	-0-	-359	-0-	2250	2	31	9	N	28					149
07	2697 X	1831	-0-	-866	-0-	1809	2	22	9	N	20					169
08	2697 X	2208	-0-	-489	-0-	2131	2	77	9	N	70					239
09	2610 X	2079	-0-	-531	-0-	2043	2	36	9	N	33					272
10	2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2162	2	32	9	N	29	192	1			109
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2115	2	51	9	N	46					155
12	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1866	2	72	9	N	65					220

TOTAL GAS PROD: 27,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
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	2728	N	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-					27
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-					27
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					27
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-					27
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					27
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					27
07	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1404	2			N	-0-					27
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					27
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			N	-0-					27
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					27
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,625 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	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					204
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3460	2	25	9	N	23					227
03	4340	X	3587	-0-	-753	-0-	3587	2			N	-0-	181	1			46
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3556	2	59	9	N	54					100
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3407	2	24	9	N	22					122
06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3150	2	11	9	N	10					132
07	3844	X	2580	-0-	-1264	-0-	2563	2	17	9	N	15					147
08	3751	X	2996	-0-	-755	-0-	2983	2	13	9	N	12					159
09	3630	X	2860	-0-	-770	-0-	2860	2			N	-0-					159
10	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3026	2			N	-0-					159
11	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	2961	2			N	-0-					159
12	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2612	2	18	9	N	16					175

TOTAL GAS PROD: 38,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					97
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	154	2	14	9	N	13					110
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	427	2	52	9	N	47					157
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	2	22	9	N	20					177
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69					246
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	376	2	28	9	N	25	183	1			88
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	327	2	15	9	N	14					102
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	355	2	48	9	N	44					146
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	340	2	15	9	N	14					160
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					171
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	352	2	9	9	N	8					179
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	311	2	10	9	N	9					188

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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

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

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	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					64
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					64
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					64
04	1770 X	51	-0-	-1719	-0-	50	3	1	9	N	1					65
05	1829 X	48	-0-	-1781	-0-	47	3	1	9	N	1					66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1991	3	14	9	N	13					80
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2583	3	13	9	N	12					92
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2799	3	13	9	N	12					104
*11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2719	3	14	9	N	13					117
*12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4037	3	17	9	N	15					132

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38	169	1			73
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37					110
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	990	3	44	9	N	40					150
04	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	1002	3	33	9	N	30					180
05	1240 X	968	-0-	-272	-0-	933	3	35	9	N	32					212
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	35	167	1			80
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	37					117
08	1085 X	353	-0-	-732	-0-	314	3	39	9	N	35					152
09	1050 X	596	-0-	-454	-0-	566	3	30	9	N	27					179
10	961 X	494	-0-	-467	-0-	455	3	39	9	N	35					214
*11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	N	32	171	1			75
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	34					109

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
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	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
02	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
04	1290 X	1138	-0-	-152	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
05	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10	1054 X	497	-0-	-557	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

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

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 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	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-

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	566	-0-	566	971	566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					33
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					108
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	473	2	22	9	N	20	20	8			108
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	16	8			108
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6	6	8			108
05	558	X	307	-0-	-251	-0-	301	2	6	9	N	5	5	8			108
06	540	X	190	-0-	-350	-0-	187	2	3	9	N	3	3	8			108
07	558	X	311	-0-	-247	-0-	304	2	7	9	N	6	6	8			108
08	465	X	291	-0-	-174	-0-	287	2	4	9	N	4	4	8			108
09	330	X	273	-0-	-57	-0-	267	2	6	9	N	5	5	8			108
10	310	X	158	-0-	-152	-0-	156	2	2	9	N	2	2	8			108
11	300	X	216	-0-	-84	-0-	214	2	2	9	N	2	2	8			108
12	310	X	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	N	6	6	8			108

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	197	1			22
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	626	2	190	9	Y	173	161	1			34
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	796	2	198	9	Y	180	159	1			55
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	833	2	210	9	Y	191	210	1			36
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	544	2	149	9	Y	135	122	1			49
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	749	2	171	9	Y	155	118	1			86
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	773	2	155	9	Y	141	201	1			26
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	894	2	183	9	Y	166	157	1			35
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	775	2	143	9	Y	130	157	1			8
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	807	2	185	9	Y	168	156	1			20
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	672	2	160	9	Y	145	120	1			45
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	772	2	169	9	Y	154	157	1			42

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	Y	16					49
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					49
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	344	2	55	9	Y	50					99
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	159	2	17	9	Y	15					114
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	182	2	18	9	Y	16					130
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	212	2	3	9	Y	3					133
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					143
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					143
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					143
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	138	2	4	9	Y	4					147
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	2	3	9	Y	3					150

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					142
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					142
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					142
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					142
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					142
06	1500	N	814	-0-	-686	-0-	814	2			Y	-0-					142
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			Y	-0-					142
08	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	2			Y	-0-					142
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					142
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					142
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					142
12	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2277	2	4	9	Y	4					146

TOTAL GAS PROD: 19,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2		Y	-0-			15
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			15
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			15
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		Y	-0-			15
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			15
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			15
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			15
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			15
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			15
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			15
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			49
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			49
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			49
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			49
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			49
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			49
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			49
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			49
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			49
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			49
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		Y	-0-			49
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

01	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1077	2		Y	-0-			86
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			86
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			86
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			86
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2		Y	-0-			86
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			86
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			86
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		Y	-0-			86
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			86
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			86
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			86
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 4,930 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	875	2	722	9	Y	656	719	1			80
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	625	2	693	9	Y	630	587	1			123
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	795	2	725	9	Y	659	580	1			202
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	833	2	679	9	Y	617	698	1			121
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	544	2	540	9	Y	491	436	1			176
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	749	2	623	9	Y	566	429	1			313
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	773	2	564	9	Y	513	733	1			93
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	895	2	663	9	Y	603	571	1			125
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	778	2	521	9	Y	474	570	1			29
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	806	2	673	9	Y	612	569	1			72
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	672	2	578	9	Y	525	435	1			162
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	772	2	618	9	Y	562	571	1			153

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,908

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	8	-0-	8	20	8	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	3	23	3	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-
*03	T. A.	30	-0-	30	75	30	2		Y	-0-			-0-
*04	T. A.	13	-0-	13	88	13	2		Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
*06	88 X	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
*07	13 N	-0-	-0-	-13	-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: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

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

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					75
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					75
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					75
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					75
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					75
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1229	2	42	9	Y	38	72	1			36
02	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	1050	2	24	9	Y	22					58
03	2100	N	1631	-0-	-469	605	1609	2	22	9	Y	20	36	1			42
04	2247	N	1642	-0-	-605	-0-	1622	2	20	9	Y	18	36	1			24
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					32
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5					37
08	1395	N	895	-0-	-500	-0-	877	2	18	9	Y	16					53
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y	28					81
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14					95
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	882	2	12	9	Y	11	74	1			32
12	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1109	2	13	9	Y	12					44

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	11	3	3	9	N	3					8
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	12	3	3	9	N	3					11
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	N	5	12	1			4
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	N	3					7
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					7
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	3	2	9	N	2	3	1			6
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3					9
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3	9	1			3
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6	2	1			7
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					10
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	22	3	4	9	N	4					14
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	87	3	73	9	N	66	35	1			45

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					119
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					119
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					119
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					119
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					119
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					119
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					119
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					119
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					119
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					119
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					119
*12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 78,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	27					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

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

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5321	-0-	-135	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	5094	3		N	-0-			-0-
05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	5010	-0-	-90	-0-	5010	3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3		N	-0-			-0-
08	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	4984	3		N	-0-			-0-
09	5100 X	5065	-0-	-35	-0-	5065	3		N	-0-			-0-
10	5239 X	5158	-0-	-81	-0-	5158	3		N	-0-			-0-
11	5070 X	5045	-0-	-25	-0-	5045	3		N	-0-			-0-
12	5239 X	5223	-0-	-16	-0-	5223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

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

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1592	-0-	-1167	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,423 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	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2415	-0-	-995	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	23111	-0-	-7176	-0-	23056	3	55	9	Y	50					176
02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19579	3	45	9	Y	41					217
03	25420	X	20980	-0-	-4440	-0-	20935	3	45	9	Y	41					258
04	24600	X	19753	-0-	-4847	-0-	19717	3	36	9	Y	33					291
05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23950	3	35	9	Y	32	175	1			148
06	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24918	3	23	9	Y	21	102	1			67
07	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25627	3	29	9	Y	26					93
08	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	26861	3	39	9	Y	35					128
09	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	25975	3	34	9	Y	31					159
10	25761	X	22756	-0-	-3005	-0-	22705	3	51	9	Y	46					205
11	26040	X	25702	-0-	-338	-0-	25657	3	45	9	Y	41					246
12	26908	X	26411	-0-	-497	-0-	26357	3	54	9	Y	49					295

TOTAL GAS PROD: 285,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 S	4200	-0-	-171	-0-	1167	1	3033	2	N	-0-			-0-
02	4477 S	4477	-0-	-0-	-0-	1167	1	3310	2	N	-0-			-0-
03	5569 S	5569	-0-	-0-	-0-	1167	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	4546 S	4546	-0-	-0-	-0-	1167	1	3379	2	N	-0-			-0-
05	3937 S	2990	-0-	-947	-0-	1167	1	1823	2	N	-0-			-0-
06	4536 S	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3369	2	N	-0-			-0-
07	4576 S	4576	-0-	-0-	-0-	1167	1	3409	2	N	-0-			-0-
08	3918 S	3918	-0-	-0-	-0-	1167	1	2751	2	N	-0-			-0-
09	4530 S	2959	-0-	-1571	-0-	1167	1	1792	2	N	-0-			-0-
10	4588 S	2742	-0-	-1846	-0-	1167	1	1575	2	N	-0-			-0-
11	3780 S	2984	-0-	-796	-0-	1167	1	1817	2	N	-0-			-0-
*12	3889 S	3889	-0-	-0-	-0-	1167	1	2722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,386 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	6293 X	5488	-0-	-805	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-			-0-
05	6572 X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
06	6360 X	5129	-0-	-1231	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
07	6572 X	5134	-0-	-1438	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
08	6293 X	1678	-0-	-4615	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
09	6090 X	2726	-0-	-3364	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
10	6138 X	2777	-0-	-3361	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	1152	-0-	-3978	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
*12	5146 X	2924	-0-	-2222	-0-	2924	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,368 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

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-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-			-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-			-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-			-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-			-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-			-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-			-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	289	1	3351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400 S	10812	-0-	-1588	-0-	1564	1	9248	2	Y	-0-			-0-
02	10349 S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-			-0-
03	11474 S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	2	Y	-0-			-0-
04	12198 S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-			-0-
05	9455 S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-			-0-
06	10868 S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-			-0-
07	9455 S	7830	-0-	-1625	-0-	1564	1	6266	2	Y	-0-			-0-
08	10011 S	10011	-0-	-0-	-0-	1564	1	8447	2	Y	-0-			-0-
09	11832 S	11832	-0-	-0-	-0-	1564	1	10268	2	Y	-0-			-0-
10	13236 S	13236	-0-	-0-	-0-	1564	1	11672	2	Y	-0-			-0-
11	9690 S	9512	-0-	-178	-0-	1564	1	7948	2	Y	-0-			-0-
12	12214 S	11809	-0-	-405	-0-	1564	1	10245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	11284 X	8171	-0-	-3113	-0-	8168	3	3	9	N	3					215
02	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6958	3	7	9	N	6					221
03	7874 X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6					227
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4					231
05	7874 X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6					237
06	7620 X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-					237
07	7874 X	6457	-0-	-1417	-0-	6457	3			N	-0-					237
08	7719 X	6385	-0-	-1334	-0-	6383	3	2	9	N	2					239
09	7470 X	6653	-0-	-817	-0-	6651	3	2	9	N	2					241
10	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					241
11	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10018	3	10	9	N	9					250
*12	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 95,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	19809 X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3			N	-0-					215
02	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					215
03	19623 X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19					234
04	18990 X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8					242
05	19561 X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10					252
06	18600 X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12					264
07	19220 X	18471	-0-	-749	-0-	18457	3	14	9	N	13	2	8			275
08	19220 X	18026	-0-	-1194	-0-	18014	3	12	9	N	11					286
09	18420 X	17557	-0-	-863	-0-	17553	3	4	9	N	4					290
10	18724 X	17125	-0-	-1599	-0-	17108	3	17	9	N	15					305
11	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17903	3	2	9	N	2					307
12	18476 X	18459	-0-	-17	-0-	18459	3			N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 218,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15579	-0-	-1223	-0-	15529	3	50	9	N	45					308
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14532	3	17	9	N	15					323
03	16058	X	16053	-0-	-5	-0-	16038	3	15	9	N	14					337
04	15540	X	14761	-0-	-779	-0-	14748	3	13	9	N	12					349
05	16058	X	15249	-0-	-809	-0-	15238	3	11	9	N	10					359
06	15540	X	14878	-0-	-662	-0-	14877	3	1	9	N	1					360
07	16058	X	15415	-0-	-643	-0-	15406	3	9	9	N	8	1	8			367
08	16058	X	14438	-0-	-1620	-0-	14418	3	20	9	N	18					385
09	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14946	3	8	9	N	7					382
10	15407	X	14247	-0-	-1160	-0-	14238	3	9	9	N	8					390
*11	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	15270	3	15	9	N	14					404
12	15438	X	15022	-0-	-416	-0-	15022	3			N	-0-					395

TOTAL GAS PROD: 180,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	15841	X	14353	-0-	-1488	-0-	14327	3	26	9	N	24					168
02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13272	3	20	9	N	18					186
03	15066	X	14609	-0-	-457	-0-	14589	3	20	9	N	18					204
04	14580	X	13748	-0-	-832	-0-	13734	3	14	9	N	13					217
05	14973	X	13957	-0-	-1016	-0-	13942	3	15	9	N	14					231
06	14250	X	13454	-0-	-796	-0-	13442	3	12	9	N	11					242
07	14725	X	13997	-0-	-728	-0-	13986	3	11	9	N	10					252
08	14601	X	13619	-0-	-982	-0-	13606	3	13	9	N	12					264
09	13740	X	13350	-0-	-390	-0-	13340	3	10	9	N	9					273
10	14012	X	10173	-0-	-3839	-0-	10164	3	9	9	N	8	195	1			86
11	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14693	3	20	9	N	18					104
*12	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14283	3	20	9	N	18					122

TOTAL GAS PROD: 163,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	11222	X	10153	-0-	-1069	-0-	10099	3	54	9	N	49					175
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8926	3	39	9	N	35					210
03	10044	X	9684	-0-	-360	-0-	9649	3	35	9	N	32					242
04	9720	X	9179	-0-	-541	-0-	9176	3	3	9	N	3	3	8			242
05	10044	X	9501	-0-	-543	-0-	9501	3			N	-0-					242
06	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	9123	3			N	-0-					242
07	9920	X	9439	-0-	-481	-0-	9439	3			N	-0-					242
08	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	9137	3			N	-0-					242
09	9180	X	8744	-0-	-436	-0-	8744	3			N	-0-					242
10	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	9134	3	14	9	N	13					255
11	9120	X	8950	-0-	-170	-0-	8940	3	10	9	N	9					264
12	9424	X	8297	-0-	-1127	-0-	8289	3	8	9	N	7					271

TOTAL GAS PROD: 110,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7365	3	26	9	N	24			241
02	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6861	3	33	9	N	30			271
03	7595 X	7359	-0-	-236	-0-	7342	3	17	9	N	15			286
04	7350 X	6919	-0-	-431	-0-	6910	3	9	9	N	8			294
05	7626 X	7053	-0-	-573	-0-	7046	3	7	9	N	6			300
06	7380 X	6782	-0-	-598	-0-	6774	3	8	9	N	7			307
07	7626 X	6894	-0-	-732	-0-	6888	3	6	9	N	5			312
08	7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6694	3	2	9	N	2			314
09	6930 X	6399	-0-	-531	-0-	6397	3	2	9	N	2			316
10	7068 X	6521	-0-	-547	-0-	6517	3	4	9	N	4			320
11	6780 X	6229	-0-	-551	-0-	6221	3	8	9	N	7			327
12	6882 X	6388	-0-	-494	-0-	6384	3	4	9	N	4			331

TOTAL GAS PROD: 81,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	11470 X	9184	-0-	-2286	-0-	1563	1	7621	2	Y	-0-			-0-
02	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1563	1	7229	2	Y	-0-			-0-
03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	1563	1	8168	2	Y	-0-			-0-
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1563	1	8764	2	Y	-0-			-0-
05	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1563	1	20334	2	Y	-0-			-0-
06	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1563	1	7667	2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	6728	-0-	-1115	-0-	1563	1	5165	2	Y	-0-			-0-
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	1563	1	6962	2	Y	-0-			-0-
09	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1563	1	8463	2	Y	-0-			-0-
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1563	1	9619	2	Y	-0-			-0-
11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	1563	1	6550	2	Y	-0-			-0-
*12	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1563	1	8443	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			28
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			28
03	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-			28
04	2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-			28
05	2418 N	1966	-0-	-452	-0-	1966	2			N	-0-			28
06	1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			N	-0-			28
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			28
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			28
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			28
10	3069 N	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-			28
11	2520 N	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-			28
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 26,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	2189	1	4815	2	N	2					67
							2	9									
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2189	1	3521	2	N	-0-					67
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2189	1	4794	2	N	-0-					67
04	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	2189	1	4702	2	N	-0-					67
05	7223	X	6843	-0-	-380	-0-	2189	1	4654	2	N	-0-					67
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	2189	1	4633	2	N	-0-					67
07	7130	X	4740	-0-	-2390	-0-	2189	1	2551	2	N	-0-					67
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	2189	1	4748	2	N	-0-					67
09	5910	X	5260	-0-	-650	-0-	2189	1	3071	2	N	-0-					67
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	2189	1	5695	2	N	-0-					67
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	2189	1	4852	2	N	-0-					67
*12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2189	1	5347	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 79,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					174
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	1000					1174
							1100	9									
03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	60	1	644	2	N	-0-					174
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					174
05	2573	N	1288	-0-	-1285	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					174
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	2	N	-0-					174
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	60	1	892	2	N	-0-					174
08	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					174
09	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					174
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	60	1	802	2	N	-0-					174
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	-0-					174
12	1116	N	64	-0-	-1052	-0-	60	1	4	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 13,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

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	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2705	-0-	2705	2705	2705	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2980	-0-	2980	5685	2980	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8567	2882	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2956	-0-	2956	11523	2956	2			N	-0-					-0-
06	14358	X	2835	-0-	-11523	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2788	-0-	-62	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164

ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

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

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

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

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

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

ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

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

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

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

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

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

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

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-

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	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

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

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

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

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-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		142
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		142
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
07	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-		142
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7		149
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		149
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		149
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-		149
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		149

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

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

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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 INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4659	2	43	9	N	39					222
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3722	2	9	9	N	8	185	0			45
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4973	2	6	9	N	5					50
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					50
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					50
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					50
07	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	2497	2			N	-0-					50
08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	2195	2			N	-0-					50
09	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	2			N	-0-					50
10	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	2546	2			N	-0-					50
11	2970	X	2083	-0-	-887	-0-	2083	2			N	-0-					50
12	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 38,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			193
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			193
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193

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

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	36	26	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	50	14	2		N	-0-			-0-
08	58 X	8	-0-	-50	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	744 X	13	-0-	-731	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	720 X	6	-0-	-714	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	744 X	8	-0-	-736	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
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
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2462	-0-	-49	-0-	2337	3	125	9	N	114					191
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2542	3	28	9	N	25					216
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					216
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	3	72	9	N	65	191	1			90
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2882	3	89	9	N	81					171
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2607	3	44	9	N	40					211
07	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2406	3	18	9	N	16					227
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2764	3	52	9	N	47	187	1			87
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	3	68	9	N	62					149
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2707	3	88	9	N	80					229
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	3	33	9	N	30	189	1			70
*12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2520	3	55	9	N	50					120

TOTAL GAS PROD: 31,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	3038	X	1958	-0-	-1080	-0-	1958	3			N	-0-					76
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					76
03	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-					76
04	2940	X	1381	-0-	-1559	-0-	1381	3			N	-0-					76
05	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	3			N	-0-					76
06	2940	X	1297	-0-	-1643	-0-	1297	3			N	-0-					76
07	3038	X	866	-0-	-2172	-0-	866	3			N	-0-					76
08	2046	X	1064	-0-	-982	-0-	1064	3			N	-0-					76
09	1380	X	1031	-0-	-349	-0-	1031	3			N	-0-					76
10	1395	X	847	-0-	-548	-0-	847	3			N	-0-					76
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	3			N	-0-					76
12	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

01	11098	X	9700	-0-	-1398	-0-	9682	2	18	9	N	16					92
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10007	2	28	9	N	25					117
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12020	2	13	9	N	12					129
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11568	2	6	9	N	5					134
05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12413	2	12	9	N	11					145
06	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14314	2	37	9	N	34					179
07	12028	X	11209	-0-	-819	-0-	11194	2	15	9	N	14					193
08	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10603	2	9	9	N	8					201
09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12574	2	7	9	N	6					207
10	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13098	2	3	9	N	3					210
11	11310	X	11293	-0-	-17	-0-	11279	2	14	9	N	13					223
12	11687	X	9520	-0-	-2167	-0-	9490	2	30	9	N	27	183	1			67

TOTAL GAS PROD: 138,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					204
02	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3342	2	8	9	N	7	139	1			72
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8					80
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	2	15	9	N	14					94
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4104	2	7	9	N	6					100
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4643	2	12	9	N	11					111
07	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			N	-0-					111
08	4123 X	3524	-0-	-599	-0-	3524	2			N	-0-					111
09	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4275	2	2	9	N	2					113
10	4805 X	4588	-0-	-217	-0-	4588	2			N	-0-					113
11	4650 X	3813	-0-	-837	-0-	3803	2	10	9	N	9					122
12	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	4023	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 47,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

01	10974 X	8757	-0-	-2217	-0-	8725	3	32	9	Y	29					68
02	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8295	3	7	9	Y	6					74
03	10230 X	9199	-0-	-1031	-0-	9167	3	32	9	Y	29	68	1			35
04	9510 X	9198	-0-	-312	-0-	9151	3	47	9	Y	43					78
05	9827 X	8726	-0-	-1101	-0-	8697	3	29	9	Y	26					104
06	8910 X	8540	-0-	-370	-0-	8508	3	32	9	Y	29					133
07	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9622	3	20	9	Y	18	86	1			65
08	8773 X	8617	-0-	-156	-0-	8596	3	21	9	Y	19					84
09	8490 X	7970	-0-	-520	-0-	7939	3	31	9	Y	28					112
10	8773 X	8074	-0-	-699	-0-	8067	3	7	9	Y	6					118
11	8490 X	7953	-0-	-537	-0-	7952	3	1	9	Y	1					119
12	8773 X	8395	-0-	-378	-0-	8380	3	15	9	Y	14					133

TOTAL GAS PROD: 103,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36698	X	9267	-0-	-27431	-0-	9237	3	30	9	Y	27					81
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	Y	6					87
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	9	Y	30	81	1			36
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2970	3	36	9	Y	33					69
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2532	3	29	9	Y	26					95
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1934	3	45	9	Y	41					136
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	88	1			67
08	3348	X	1600	-0-	-1748	-0-	1580	3	20	9	Y	18					85
09	3000	X	1320	-0-	-1680	-0-	1298	3	22	9	Y	20					105
10	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1401	3	4	9	Y	4					109
11	1980	X	1270	-0-	-710	-0-	1269	3	1	9	Y	1					110
12	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	1349	3	15	9	Y	14					124

TOTAL GAS PROD: 37,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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

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

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					213
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					213
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					213
04	3000	N	3600	-0-	600	600	3600	3			Y	-0-					213
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					213
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					213
07	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	1210	3			Y	-0-					213
08	1364	X	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			Y	-0-					213
09	1320	X	1168	-0-	-152	-0-	1168	3			Y	-0-					213
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					213
11	1170	X	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-					213
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			35
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	S	-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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

01	13392 X	134	-0-	-13258	-0-	134	3	N	-0-							181
02	3248 X	51	-0-	-3197	-0-	51	3	N	-0-							181
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	122	1					59
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-							59
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-							59
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-							59
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-							59
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-							59
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-							59
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-							59
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-							59
12	558 N	310	-0-	-248	-0-	310	3	N	-0-							59

TOTAL GAS PROD: 3,701 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

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
CAIRD OPERATING, LLC 123132
PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 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	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14787	X	10591	-0-	-4196	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
02	13496	X	8710	-0-	-4786	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
03	14942	X	11282	-0-	-3660	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	7069	-0-	-5531	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	7074	-0-	-3846	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	10944	-0-	-712	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	10372	-0-	-908	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	10139	-0-	-3067	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	8115	-0-	-4665	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	4027	-0-	-9179	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			N	-0-					-0-
02	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	3			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	98689	X	98689	-0-	-0-	-0-	98689	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	33114	3			N	-0-					-0-
07	36719	X	36719	-0-	-0-	-0-	36719	3			N	-0-					-0-
08	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	3			N	-0-					-0-
09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3			N	-0-					-0-
10	36518	X	36518	-0-	-0-	-0-	36475	3	43	9	N	39					39
*11	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34499	3	24	9	N	22	34	1			27
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 380,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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	111878	X	NO RPT	-0-	-111878	-0-					N	NO RPT					-0-
08	133393	X	NO RPT	-0-	-133393	-0-					N	NO RPT					-0-
09	129090	X	NO RPT	-0-	-129090	-0-					N	NO RPT					-0-
10	133393	X	NO RPT	-0-	-133393	-0-					N	NO RPT					-0-
11	129090	X	NO RPT	-0-	-129090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	133393	X	NO RPT	-0-	-133393	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,518 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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	215	-0-	-1157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1324	-0-	-1136	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1216	-0-	-1326	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	671	-0-	-1871	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	681	-0-	-1779	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	504	N	174	-0-	-330	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	471	-0-	-873	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	620	-0-	-1330	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2728	-0-	-72	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5652	-0-	-579	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4904	-0-	-332	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5246	-0-	-551	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5410	-0-	-325	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5131	-0-	-419	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3899	-0-	-1836	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	2		N	-0-			-0-
02	28308 X	25485	-0-	-2823	-0-	25485	2		N	-0-			-0-
03	32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	32214	2		N	-0-			-0-
04	30660 X	29864	-0-	-796	-0-	29864	2		N	-0-			-0-
05	31682 X	29546	-0-	-2136	-0-	29546	2		N	-0-			-0-
06	31170 X	30041	-0-	-1129	-0-	30041	2		N	-0-			-0-
07	32209 X	30711	-0-	-1498	-0-	30711	2		N	-0-			-0-
08	31465 X	30498	-0-	-967	-0-	30498	2		N	-0-			-0-
09	30030 X	29321	-0-	-709	-0-	29321	2		N	-0-			-0-
10	31031 X	30324	-0-	-707	-0-	30324	2		N	-0-			-0-
11	30030 X	29162	-0-	-868	-0-	29162	2		N	-0-			-0-
12	30721 X	29276	-0-	-1445	-0-	29276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,854 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	16120 X	12409	-0-	-3711	-0-	12409	2		N	-0-			-0-
02	14140 X	13446	-0-	-694	-0-	13446	2		N	-0-			-0-
03	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2		N	-0-			-0-
04	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2		N	-0-			-0-
05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2		N	-0-			-0-
06	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2		N	-0-			-0-
07	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2		N	-0-			-0-
08	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2		N	-0-			-0-
09	15270 X	14950	-0-	-320	-0-	14950	2		N	-0-			-0-
10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2		N	-0-			-0-
11	15270 X	14434	-0-	-836	-0-	14434	2		N	-0-			-0-
12	15779 X	15447	-0-	-332	-0-	15447	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	10757 X	10744	-0-	-13	-0-	10744	2		N	-0-			-0-
02	9716 X	9227	-0-	-489	-0-	9227	2		N	-0-			-0-
03	10757 X	9563	-0-	-1194	-0-	9563	2		N	-0-			-0-
04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
05	10757 X	9184	-0-	-1573	-0-	9184	2		N	-0-			-0-
06	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2		N	-0-			-0-
07	11346 X	8406	-0-	-2940	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
08	10664 X	6963	-0-	-3701	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
09	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2		N	-0-			-0-
10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2		N	-0-			-0-
11	10320 X	10071	-0-	-249	-0-	10071	2		N	-0-			-0-
12	10664 X	7518	-0-	-3146	-0-	7518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,616 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 #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7270	-0-	-1813	-0-	7270	2		N	-0-			-0-
02	8596 X	6357	-0-	-2239	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
03	9517 X	8974	-0-	-543	-0-	8974	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	8246	-0-	-964	-0-	8246	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	6265	-0-	-1764	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	5578	-0-	-3092	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
08	8215 X	7524	-0-	-691	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
09	7950 X	7252	-0-	-698	-0-	7252	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	5330	-0-	-1397	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
11	7290 X	4121	-0-	-3169	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	3596	-0-	-3937	-0-	3596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3188	-0-	-732	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	4836 X	4792	-0-	-44	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4258	-0-	-194	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	4590 X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4472	-0-	-28	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	80	79	1			8
02	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1588	2	74	9	Y	67	63	1			12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	64	1			9
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	81	77	1			13
06	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	100	102	1			11
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	101	103	1			9
08	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	3386	2	102	9	Y	93	94	1			8
09	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	3673	2	88	9	Y	80	78	1			10
10	DLQ G-10	4878	-0-	4878	8639	4780	2	98	9	Y	89	90	1			9
11	DLQ G-10	4872	-0-	4872	13511	4836	2	36	9	Y	33	38	1			4
12	DLQ G-10	5083	-0-	5083	18594	5051	2	32	9	Y	29	31	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14	14	1			1
02	588	#	265	-0-	-323	-0-	252	2	13	9	N	12	11	1			2
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	11	12	1			1
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	11	1			1
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	13	1			2
06	480	#	252	-0-	-228	-0-	233	2	19	9	N	17	17	1			2
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	17	1			2
08	752	R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	N	18	18	1			2
09	644	R	644	-0-	-0-	-0-	626	2	18	9	N	16	16	1			2
10	558	#	371	-0-	-187	-0-	351	2	20	9	N	18	18	1			2
*11	540	#	152	-0-	-388	-0-	134	2	18	9	N	16	16	1			2
*12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	1036	-0-	-84	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1200	#	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1240	#	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*12	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,025 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2510	-0-	-1	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,456 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	8897 X	6178	-0-	-2719	-0-	162	1	5971	2	N	41	51	1			13
						45	9									
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	8897 X	4253	-0-	-4644	-0-	109	1	4101	2	Y	39	26	1			13
						43	9									
04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	196	1	9248	2	Y	83	72	1			24
						91	9									
05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	270	1	10675	2	Y	53	61	1			16
						58	9									
06	5970 X	5675	-0-	-295	-0-	391	1	5141	2	Y	130	105	1			41
						143	9									
07	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	190	1	4812	2	Y	85	112	1			14
						94	9									
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	223	1	7596	2	Y	43	44	1			13
						47	9									
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	178	1	6936	2	Y	66	55	1			24
						73	9									
10	7006 X	5800	-0-	-1206	-0-	137	1	5608	2	Y	50	59	1			15
						55	9									
11	7470 X	4553	-0-	-2917	-0-	132	1	4391	2	Y	27	31	1			11
						30	9									
*12	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	191	1	9070	2	Y	15	18	1			8
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 76,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	682 X	640	-0-	-42	-0-	30	1	598	2	N	11					94
						12	9									
02	616 X	373	-0-	-243	-0-	30	1	334	2	N	8					102
						9	9									
03	713 X	362	-0-	-351	-0-	30	1	323	2	N	8					110
						9	9									
04	690 X	457	-0-	-233	-0-	30	1	418	2	N	8					118
						9	9									
05	713 X	458	-0-	-255	-0-	30	1	421	2	N	6					124
						7	9									
06	630 X	457	-0-	-173	-0-	30	1	421	2	N	5					129
						6	9									
07	465 X	431	-0-	-34	-0-	30	1	394	2	N	6					135
						7	9									
08	465 X	339	-0-	-126	-0-	30	1	309	2	N	-0-					135
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	150	193	1			92
						165	9									
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	130					222
						143	9									
11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	162	170	1			214
						178	9									
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	906	-0-	-582	-0-	898	2	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	983	2	7	9	Y	6					26
03	DLQ G-10	901	-0-	901	1891	880	2	21	9	Y	19					45
04	900 N	1429	-0-	529	2420	1412	2	17	9	Y	15	57	1			3
05	3100 N	1343	-0-	-1757	663	1328	2	15	9	Y	14					17
06	1941 N	1278	-0-	-663	-0-	1263	2	15	9	Y	14					31
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					43
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1268	2	11	9	Y	10	51	1			2
09	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1142	2	8	9	Y	7					9
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1127	2	8	9	Y	7					16
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1210	2	11	9	Y	10					26
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	6479 X	3943	-0-	-2536	-0-	40	1	3868	2	Y	32					111
						35	9									
02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	40	1	4236	2	Y	28					139
						31	9									
03	DLQ G-10	3199	-0-	3199	7506	40	1	3124	2	Y	32					171
						35	9									
04	12590 X	5084	-0-	-7506	-0-	40	1	5010	2	Y	31	114	1			88
						34	9									
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	28					116
						31	9									
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	40	1	5053	2	Y	29					145
						32	9									
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	24					169
						26	9									
08	5394 X	5139	-0-	-255	-0-	40	1	5073	2	Y	24	123	1			70
						26	9									
09	5220 X	4627	-0-	-593	-0-	40	1	4568	2	Y	17					87
						19	9									
10	5394 X	4568	-0-	-826	-0-	40	1	4508	2	Y	18					105
						20	9									
11	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	40	1	4838	2	Y	24					129
						26	9									
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 51,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	633	-0-	-669	-0-	633	2		N	-0-			57
02	1176 X	755	-0-	-421	-0-	755	2		N	-0-			57
03	1302 X	733	-0-	-569	-0-	733	2		N	-0-			57
04	870 X	689	-0-	-181	-0-	689	2		N	-0-			57
05	899 X	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-			57
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			57
07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			57
08	868 X	798	-0-	-70	-0-	798	2		N	-0-			57
09	900 X	775	-0-	-125	-0-	775	2		N	-0-			57
10	1302 X	814	-0-	-488	-0-	814	2		N	-0-			57
*11	1260 X	986	-0-	-274	-0-	986	2		N	-0-	57	7	-0-
12	1302 X	412	-0-	-890	-0-	412	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

01	527 X	188	-0-	-339	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	476 X	188	-0-	-288	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	527 X	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	434 X	9	-0-	-425	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	465 X	251	-0-	-214	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	420 X	251	-0-	-169	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	465 X	5	-0-	-460	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	279 X	83	-0-	-196	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	270 X	1	-0-	-269	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-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	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			214
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	148	2		N	-0-			214
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			214
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			214
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-			214
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2		N	-0-			214
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-			214
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			214
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			214
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			214
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			214
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			214

TOTAL GAS PROD: 858 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
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	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			182
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	588	3		N	-0-			182
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			182
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			182
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			182
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			182
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			182
08	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	3		N	-0-			182
09	720 N	421	-0-	-299	-0-	421	3		N	-0-			182
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3		N	-0-			182
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			182
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1900	N	773	-0-	-1127	391	773	3			N	-0-					174
02	1099	N	708	-0-	-391	-0-	708	3			N	-0-					174
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					174
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					174
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					174
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					174
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					174
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					174
11	DLQ G-10		749	-0-	749	749	749	3			N	-0-					174
12	DLQ G-10		782	-0-	782	1531	782	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	116	3	67	9	N	61					141
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	118	3	57	9	N	52					193
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	135	3	75	9	N	68	187	1			74
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	115	3	46	9	N	42					116
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	3	69	9	N	63					179
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	142	3	61	9	N	55					234
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	N	31	171	1			94
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	73	3	66	9	N	60					154
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	45	3	52	9	N	47					201
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	80	3	66	9	N	60					261
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	180	1			85
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	3	79	9	N	72					157

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

MAYJAC I, LLC 536431
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	14B DENY		365	-0-	365	3412	363	3	2	9	N	2					107
02	14B DENY		330	-0-	330	3742	329	3	1	9	N	1					108
03	14B DENY		381	-0-	381	4123	360	3	21	9	N	19					127
04	3000	N	354	-0-	-2646	1477	325	3	29	9	N	26					153
05	1791	N	314	-0-	-1477	-0-	313	3	1	9	N	1					154
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	290	3	11	9	N	10					164
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					169
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	1					170
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	267	3	1	9	N	1					171
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	189	3	1	9	N	1					172
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	1					173
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					134
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-	134	7			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1417	3	149	9	N	135					135
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2256	3	36	9	N	33					168
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3	37	9	N	34					202
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3	20	9	N	18	181	1			39
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2521	3	36	9	N	33					72
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2449	3	41	9	N	37					109
09	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2310	3	34	9	N	31					140
10	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	2165	3	35	9	N	32					172
11	2400 N	1982	-0-	-418	-0-	1941	3	41	9	N	37					209
12	2418 N	2215	-0-	-203	-0-	2208	3	7	9	N	6					215

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	Y	21					120
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2083	3	30	9	Y	27					147
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2221	3	31	9	Y	28					175
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2005	3	28	9	Y	25					200
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2189	3	2	9	Y	2					202
06	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2059	3	22	9	Y	20					222
07	2108 N	1842	-0-	-266	-0-	1836	3	6	9	Y	5					227
08	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	1798	3	15	9	Y	14					241
09	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1714	3	18	9	Y	16					257
10	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1783	3	15	9	Y	14					271
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	Y	3					274
*12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-	176	1			98

TOTAL GAS PROD: 23,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1175	3	22	9	Y	20					111
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31	9	Y	28					139
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	Y	27					166
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1109	3	28	9	Y	25					191
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	Y	3					194
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1225	3	21	9	Y	19					213
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	902	3	6	9	Y	5					218
08	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1201	3	15	9	Y	14					232
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1115	3	19	9	Y	17					249
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13					262
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1119	3	3	9	Y	3					265
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			Y	-0-	170	1			95

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	992	N	988	-0-	-4	-0-	980	3	8	9	Y	7					21
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	829	3	7	9	Y	6					27
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2					29
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10					39
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	Y	7					46
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5					51
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	896	3	8	9	Y	7					58
08	1023	N	849	-0-	-174	-0-	842	3	7	9	Y	6	44	1			20
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	772	3	9	9	Y	8					28
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	792	3	7	9	Y	6					34
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	3	13	9	Y	12					46
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	3	12	9	Y	11					57

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	Y	-0-			-0-
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-			-0-
03	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	-0-			-0-
04	3300 #	2659	-0-	-641	-0-	2659	2	Y	-0-			-0-
05	3410 #	2154	-0-	-1256	-0-	2154	2	Y	-0-			-0-
06	3150 #	1833	-0-	-1317	-0-	1833	2	Y	-0-			-0-
07	3131 #	1963	-0-	-1168	-0-	1963	2	Y	-0-			-0-
08	3131 #	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2	Y	-0-			-0-
09	2670 #	1296	-0-	-1374	-0-	1296	2	Y	-0-			-0-
10	1674 #	1130	-0-	-544	-0-	1130	2	Y	-0-			-0-
11	1620 #	1242	-0-	-378	-0-	1242	2	Y	-0-			-0-
12	1674 #	1378	-0-	-296	-0-	1378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	145	-0-	-1002	-0-	143	2	2	4	Y	-0-	11	1			-0-
02	1036 #	52	-0-	-984	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	63	-0-	-650	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

01	1302 #	756	-0-	-546	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3414 R	3414	-0-	-0-	-0-	3328	2	86	9	Y	78					78
04	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3098	2	57	9	Y	52	67	1			63
05	5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1			-0-
06	5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1			94
07	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5242	2	168	9	Y	153	83	1			164
08	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3608	2	158	9	Y	144	179	1			129
09	3630 #	2748	-0-	-882	-0-	2639	2	109	9	Y	99	172	1			56
10	1736 #	978	-0-	-758	-0-	956	2	22	9	Y	20	58	1			18
11	1680 #	116	-0-	-1564	-0-	115	2	1	9	Y	1	16	1			3
12	1736 #	467	-0-	-1269	-0-	467	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11987 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2014

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

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

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

SHELL WESTERN E&P 774719
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

01	8029 X	4926	-0-	-3103	-0-	4915	3	11	9	N	10					227
02	DLQ G-10	6081	-0-	6081	6081	6068	3	13	9	N	12					239
03	DLQ G-10	6828	-0-	6828	12909	6809	3	19	9	N	17					256
04	18796 X	5887	-0-	-12909	-0-	5865	3	22	9	N	20	190	1			86
05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5388	3	10	9	N	9					95
06	6600 X	5682	-0-	-918	-0-	5673	3	9	9	N	8					103
07	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8211	3	6	9	N	5					108
08	6820 X	6473	-0-	-347	-0-	6465	3	8	9	N	7					115
09	5880 X	4935	-0-	-945	-0-	4929	3	6	9	N	5					120
10	8215 X	6166	-0-	-2049	-0-	6160	3	6	9	N	5					125
11	7950 X	2599	-0-	-5351	-0-	2588	3	11	9	N	10					135
12	8215 X	3686	-0-	-4529	-0-	3672	3	14	9	N	13					148

TOTAL GAS PROD: 66,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385 X	7012	-0-	-3373	-0-	6991	3	21	9	N	19					211
02	DLQ G-10	8556	-0-	8556	8556	8541	3	15	9	N	14					225
03	DLQ G-10	10078	-0-	10078	18634	10058	3	20	9	N	18					243
04	27613 X	8979	-0-	-18634	-0-	8966	3	13	9	N	12	184	1			71
05	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9124	3	15	9	N	14					85
06	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10834	3	18	9	N	16					101
07	10075 X	7774	-0-	-2301	-0-	7755	3	19	9	N	17					118
08	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10286	3	21	9	N	19					137
09	10860 X	10306	-0-	-554	-0-	10288	3	18	9	N	16					153
10	11222 X	8810	-0-	-2412	-0-	8791	3	19	9	N	17					170
11	10860 X	6813	-0-	-4047	-0-	6799	3	14	9	N	13					183
12	10664 X	9938	-0-	-726	-0-	9920	3	18	9	N	16					199

TOTAL GAS PROD: 108,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

01	3100 N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3283	-0-	483	800	3283	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4968	-0-	1868	2668	4968	3			N	-0-					-0-
04	7000 X	4332	-0-	-2668	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*12	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

01	1643 X	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-					107
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					107
03	2634 N	1350	-0-	-1284	-0-	1350	2			N	-0-					107
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-					107
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					107
06	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					107
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					107
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					165
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					180
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					200
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					259
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					286
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3276	-0-	-532	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5008	-0-	-1223	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4178	-0-	-652	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,815 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 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	642	2	59	9	Y	54	64	1			49
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	949	2	102	9	Y	93	92	1			50
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1413	2	74	9	Y	67	59	1			58
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	Y	42	70	1			30
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	Y	41	57	1			14
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45	9	Y	41	43	1			12
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39	19	1			32
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	35	1			25
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	33	1			16
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1476	2	50	9	Y	45	45	1			16
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	1230	2	11	9	Y	10					26
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1417	2	50	9	Y	45	55	1			16

TOTAL GAS PROD: 16,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

01	SWR 10		1269	-0-	1269	159992	921	2	348	9	Y	316	279	1			96
02	SWR 10		1169	-0-	1169	161161	930	2	239	9	Y	217	179	1			134
03	SWR 10		2232	-0-	2232	163393	1755	2	477	9	Y	434	349	1			219
04	SWR 10		1911	-0-	1911	165304	1454	2	457	9	Y	415	522	1			112
05	SWR 10		1889	-0-	1889	167193	1462	2	427	9	Y	388	336	1			164
06	SWR 10		1501	-0-	1501	168694	1420	2	81	9	Y	74	190	1			48
07	SWR 10		1834	-0-	1834	170528	1459	2	375	9	Y	341	293	1			96
08	SWR 10		1589	-0-	1589	172117	1424	2	165	9	Y	150	142	1			104
09	SWR 10		1473	-0-	1473	173590	1157	2	316	9	Y	287	272	1			119
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173590					Y	NO RPT					119
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173590					Y	NO RPT					119
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173590					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

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	310 #	202	-0-	-108 B	-364	162	3	40	9	Y	36	41	1			7
02	280 #	148	-0-	-132 B	-496	113	3	35	9	Y	32	32	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-496												
03	248 #	150	-0-	-98 B	-594	114	3	36	9	Y	33	30	1			10
04	240 #	134	-0-	-106 B	-700	98	3	36	9	Y	33	37	1			6
05	248 #	150	-0-	-98 B	-798	100	3	13	4	Y	34	30	1			10
						37	9									
06	210 #	133	-0-	-77 B	-875	96	3	2	4	Y	32	31	1			11
						35	9									
07	155 #	128	-0-	-27 B	-902	89	3	3	4	Y	33	33	1			11
						36	9									
08	155 #	156	-0-	1 B	-901	119	3	37	9	Y	34	33	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-406	CANCELLED UNDERAGE ->		-495									
09	120 #	150	-0-	30 B	-376	111	3	39	9	Y	35	37	1			10
10	124 #	158	-0-	34 B	-342	117	3	41	9	Y	37	37	1			10
11	120 #	148	-0-	28 B	-314	104	3	2	4	Y	38	35	1			13
						42	9									
12	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-438					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 #	53	-0-	-9 B	-715	53	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5 B	-720	51	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-657									
03	62 #	54	-0-	-8 B	-71	54	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3 B	-74	57	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17 B	-91	40	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	60 #	29	-0-	-31 B	-122	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	88 R	210	-0-	122 B	-0-	203	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*11	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	62	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	70	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6 B	-6	54	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	82 R	88	-0-	6 B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	39	-0-	-23 B	-23	39	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31 B	-54	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-76	39	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 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 #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	25	-0-	-130 B	-1688	25	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	22	-0-	-62 B	-1750	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-838	CANCELLED UNDERAGE ->		-912										
03	31 #	21	-0-	-10 B	-848	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-858	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-862	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	283	-0-	253 B	-609	276	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	379	-0-	348 B	-261	367	3	12	4	Y	-0-					-0-
08	174 R	435	-0-	261 B	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	450 R	450	-0-	-0- B	-0-	439	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	434 #	418	-0-	-16 B	-16	417	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	360	-0-	-12 B	-179	340	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	336 #	304	-0-	-32 B	-211	289	3	15	9	Y	14	13	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-211													
03	372 #	216	-0-	-156 B	-367	197	3	19	9	Y	17	18	1			1
04	360 #	187	-0-	-173 B	-540	176	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	372 #	293	-0-	-79 B	-619	259	3	34	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	360 #	235	-0-	-125 B	-744	230	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	341 #	180	-0-	-161 B	-905	174	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	279 #	147	-0-	-132 B	-1037	147	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-826	CANCELLED UNDERAGE ->		-211										
09	210 #	208	-0-	-2 B	-828	199	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	217 #	285	-0-	68 B	-760	272	3	13	9	Y	12	11	1			1
11	210 #	184	-0-	-26 B	-786	180	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	217 #	221	-0-	4 B	-782	220	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 #	652	-0-	-30 B	-518	652	3			N	-0-					-0-
02	616 #	584	-0-	-32 B	-550	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-296	CANCELLED UNDERAGE ->		-254										
03	682 #	633	-0-	-49 B	-345	633	3			N	-0-					-0-
04	630 #	591	-0-	-39 B	-384	591	3			N	-0-					-0-
05	651 #	589	-0-	-62 B	-446	589	3			N	-0-					-0-
06	630 #	511	-0-	-119 B	-565	511	3			N	-0-					-0-
07	651 #	690	-0-	39 B	-526	690	3			N	-0-					-0-
08	620 #	678	-0-	58 B	-468	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-269	CANCELLED UNDERAGE ->		-199										
09	600 #	646	-0-	46 B	-223	646	3			N	-0-					-0-
10	682 #	555	-0-	-127 B	-350	555	3			N	-0-					-0-
11	660 #	584	-0-	-76 B	-426	584	3			N	-0-					-0-
12	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1108					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	712	-0-	-249 B	-824	712	3		N	-0-			-0-
02	868 #	631	-0-	-237 B	-1061	631	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-774	CANCELLED UNDERAGE ->		-287						
03	961 #	611	-0-	-350 B	-1124	611	3		N	-0-			-0-
04	840 #	579	-0-	-261 B	-1385	579	3		N	-0-			-0-
05	868 #	522	-0-	-346 B	-1731	522	3		N	-0-			-0-
06	690 #	472	-0-	-218 B	-1949	472	3		N	-0-			-0-
07	713 #	789	-0-	76 B	-1873	789	3		N	-0-			-0-
08	620 #	810	-0-	190 B	-1683	810	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1175	CANCELLED UNDERAGE ->		-508						
09	570 #	800	-0-	230 B	-945	800	3		N	-0-			-0-
10	775 #	573	-0-	-202 B	-1147	573	3		N	-0-			-0-
11	780 #	673	-0-	-107 B	-1254	673	3		N	-0-			-0-
12	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-2091				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 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	899 #	762	-0-	-137 B	-755	762	3		N	-0-			-0-
02	784 #	637	-0-	-147 B	-902	637	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-635	CANCELLED UNDERAGE ->		-267						
03	868 #	665	-0-	-203 B	-838	665	3		N	-0-			-0-
04	780 #	640	-0-	-140 B	-978	640	3		N	-0-			-0-
05	806 #	606	-0-	-200 B	-1178	606	3		N	-0-			-0-
06	750 #	549	-0-	-201 B	-1379	549	3		N	-0-			-0-
07	713 #	833	-0-	120 B	-1259	833	3		N	-0-			-0-
08	651 #	861	-0-	210 B	-1049	861	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-744	CANCELLED UNDERAGE ->		-305						
09	630 #	813	-0-	183 B	-561	813	3		N	-0-			-0-
10	837 #	706	-0-	-131 B	-692	706	3		N	-0-			-0-
11	840 #	690	-0-	-150 B	-842	690	3		N	-0-			-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1710				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	822	-0-	-46 B	-492	822	3		N	-0-			-0-
02	784 #	746	-0-	-38 B	-530	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-247	CANCELLED UNDERAGE ->		-283						
03	868 #	803	-0-	-65 B	-312	803	3		N	-0-			-0-
04	810 #	721	-0-	-89 B	-401	721	3		N	-0-			-0-
05	837 #	733	-0-	-104 B	-505	733	3		N	-0-			-0-
06	810 #	621	-0-	-189 B	-694	621	3		N	-0-			-0-
07	837 #	844	-0-	7 B	-687	844	3		N	-0-			-0-
08	806 #	831	-0-	25 B	-662	831	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-447	CANCELLED UNDERAGE ->		-215						
09	720 #	799	-0-	79 B	-368	799	3		N	-0-			-0-
10	837 #	691	-0-	-146 B	-514	691	3		N	-0-			-0-
11	810 #	757	-0-	-53 B	-567	757	3		N	-0-			-0-
12	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-1404				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	23	-0-	-8 B	-65	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-74	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-28											
03	31 #	25	-0-	-6 B	-52	25	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-58	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-62	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-63	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-70	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-77	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31	CANCELLED UNDERAGE ->	-46											
09	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-41	27	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6 B	-47	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-55	22	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2384 R	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2758 R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2493 R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2154 R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2691 R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	3628 R	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	3811 R	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	3312 R	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
10	2825 R	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*11	2800 R	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*12	2863 R	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	676	-0-	-130 B	-279	676	3			Y	-0-					-0-
02	728	#	466	-0-	-262 B	-541	466	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -541																	
03	744	#	434	-0-	-310 B	-851	434	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	334	-0-	-386 B	-1237	334	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46	4	Y	-0-					-0-
06	660	#	393	-0-	-267 B	-1858	384	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	527	#	427	-0-	-100 B	-1958	414	3	13	4	Y	-0-					-0-
08	434	#	530	-0-	96 B	-1862	530	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1417 CANCELLED UNDERAGE -> -445																	
09	300	#	457	-0-	157 B	-1260	457	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	528	-0-	218 B	-1042	528	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	480	-0-	180 B	-862	469	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	310	#	552	-0-	242 B	-620	551	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	#	212	-0-	-67 B	-67	212	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	101	-0-	-169 B	-236	101	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	270	#	93	-0-	-177 B	-583	91	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	279	#	101	-0-	-178 B	-761	98	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	217	#	105	-0-	-112 B	-873	105	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -873																	
09	120	#	105	-0-	-15 B	-888	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	21	-0-	-103 B	-991	21	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67 B	-1058	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-1182					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 #	2345	-0-	-104 B	-1884	2345	3			N	-0-					-0-
02	2212 #	2099	-0-	-113 B	-1997	2099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1097	CANCELLED UNDERAGE ->		-900										
03	2449 #	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	3			N	-0-					-0-
04	2310 #	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3			N	-0-					-0-
05	2387 #	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3			N	-0-					-0-
06	2280 #	1547	-0-	-733 B	-2469	1547	3			N	-0-					-0-
07	2325 #	2474	-0-	149 B	-2320	2474	3			N	-0-					-0-
08	2294 #	2559	-0-	265 B	-2055	2559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1372	CANCELLED UNDERAGE ->		-683										
09	2160 #	2451	-0-	291 B	-1081	2451	3			N	-0-					-0-
10	2480 #	1977	-0-	-503 B	-1584	1977	3			N	-0-					-0-
11	2430 #	2122	-0-	-308 B	-1892	2122	3			N	-0-					-0-
12	2511 #	2134	-0-	-377 B	-2269	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	326	-0-	-46 B	-157	326	3			N	-0-					-0-
02	308 #	296	-0-	-12 B	-169	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-51										
03	372 #	314	-0-	-58 B	-176	314	3			N	-0-					-0-
04	360 #	297	-0-	-63 B	-239	297	3			N	-0-					-0-
05	372 #	289	-0-	-83 B	-322	289	3			N	-0-					-0-
06	330 #	257	-0-	-73 B	-395	257	3			N	-0-					-0-
07	341 #	375	-0-	34 B	-361	375	3			N	-0-					-0-
08	310 #	364	-0-	54 B	-307	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-30										
09	300 #	328	-0-	28 B	-249	328	3			N	-0-					-0-
10	372 #	294	-0-	-78 B	-327	294	3			N	-0-					-0-
11	360 #	313	-0-	-47 B	-374	313	3			N	-0-					-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-746					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 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	496 #	630	-0-	134 B	-435	630	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	605	-0-	45 B	-390	605	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-356	CANCELLED UNDERAGE ->		-34										
03	589 #	708	-0-	119 B	-237	708	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	549	-0-	-21 B	-258	549	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	726	-0-	137 B	-121	641	3	85	4	Y	-0-					-0-
06	572 R	693	-0-	121 B	-0-	677	3	16	4	Y	-0-					-0-
07	748 R	748	-0-	-0- B	-0-	725	3	23	4	Y	-0-					-0-
08	757 R	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	704 R	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
11	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	626	3	15	4	Y	-0-					-0-
*12	735 R	735	-0-	-0- B	-0-	734	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	870	-0-	-184 B	-751	870	3			N	-0-					-0-
02	952 #	763	-0-	-189 B	-940	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE ->		-206									
03	1054 #	800	-0-	-254 B	-988	800	3			N	-0-					-0-
04	900 #	752	-0-	-148 B	-1136	752	3			N	-0-					-0-
05	930 #	757	-0-	-173 B	-1309	757	3			N	-0-					-0-
06	840 #	672	-0-	-168 B	-1477	672	3			N	-0-					-0-
07	837 #	991	-0-	154 B	-1323	991	3			N	-0-					-0-
08	806 #	984	-0-	178 B	-1145	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-743	CANCELLED UNDERAGE ->		-402									
09	750 #	936	-0-	186 B	-557	936	3			N	-0-					-0-
10	992 #	800	-0-	-192 B	-749	800	3			N	-0-					-0-
11	960 #	848	-0-	-112 B	-861	848	3			N	-0-					-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-1853					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62 #	108	-0-	46 B	-207	108	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	69	-0-	13 B	-194	69	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-190									
03	68 R	72	-0-	4 B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	67	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	89 R	89	-0-	-0- B	-0-	86	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	37	-0-	-25 B	-25	37	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31 B	-56	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-78	39	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 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	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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	25	-0-	-6 B	-386	25	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-388	26	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-351									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-90	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-37									
09	30 #	21	-0-	-9 B	-62	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-79	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-80	29	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62 #	62	-0-	-0- B	-301	62	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	56	-0-	-0- B	-301	56	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-293									
03	62 #	30	-0-	-32 B	-40	30	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-68	32	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	36	-0-	-26 B	-94	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-120	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-131	49	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	42	-0-	11 B	-120	42	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120												
09	30 #	25	-0-	-5 B	-125	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	28	-0-	-3 B	-128	28	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8 B	-136	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-167					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-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
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	341 #	301	-0-	-40 B	-255	301	3			N	-0-					-0-
02	308 #	279	-0-	-29 B	-284	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-175									
03	341 #	274	-0-	-67 B	-176	274	3			N	-0-					-0-
04	300 #	339	-0-	39 B	-137	339	3			N	-0-					-0-
05	310 #	324	-0-	14 B	-123	286	3	38	4	N	-0-					-0-
06	300 #	235	-0-	-65 B	-188	230	3	5	4	N	-0-					-0-
07	341 #	249	-0-	-92 B	-280	241	3	8	4	N	-0-					-0-
08	341 #	174	-0-	-167 B	-447	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-391	CANCELLED UNDERAGE ->		-56									
09	330 #	155	-0-	-175 B	-566	155	3			N	-0-					-0-
10	310 #	160	-0-	-150 B	-716	160	3			N	-0-					-0-
11	240 #	153	-0-	-87 B	-803	149	3	4	4	N	-0-					-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-1051					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	745	-0-	-123 B	-708	745	3			N	-0-					-0-
02	784 #	632	-0-	-152 B	-860	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-509	CANCELLED UNDERAGE ->		-351									
03	868 #	596	-0-	-272 B	-781	596	3			N	-0-					-0-
04	840 #	531	-0-	-309 B	-1090	531	3			N	-0-					-0-
05	868 #	484	-0-	-384 B	-1474	484	3			N	-0-					-0-
06	720 #	436	-0-	-284 B	-1758	436	3			N	-0-					-0-
07	713 #	837	-0-	124 B	-1634	837	3			N	-0-					-0-
08	589 #	820	-0-	231 B	-1403	820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1249	CANCELLED UNDERAGE ->		-154									
09	540 #	772	-0-	232 B	-1017	772	3			N	-0-					-0-
10	837 #	616	-0-	-221 B	-1238	616	3			N	-0-					-0-
11	810 #	637	-0-	-173 B	-1411	637	3			N	-0-					-0-
12	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-2248					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	612	-0-	-194 B	-564	612	3			N	-0-					-0-
02	700 #	542	-0-	-158 B	-722	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-674	CANCELLED UNDERAGE ->		-48									
03	775 #	553	-0-	-222 B	-896	553	3			N	-0-					-0-
04	660 #	571	-0-	-89 B	-985	571	3			N	-0-					-0-
05	682 #	535	-0-	-147 B	-1132	535	3			N	-0-					-0-
06	600 #	470	-0-	-130 B	-1262	470	3			N	-0-					-0-
07	589 #	756	-0-	167 B	-1095	756	3			N	-0-					-0-
08	589 #	759	-0-	170 B	-925	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-588	CANCELLED UNDERAGE ->		-337									
09	570 #	730	-0-	160 B	-428	730	3			N	-0-					-0-
10	744 #	519	-0-	-225 B	-653	519	3			N	-0-					-0-
11	720 #	525	-0-	-195 B	-848	525	3			N	-0-					-0-
12	744 #	532	-0-	-212 B	-1060	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,104 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	69 R	72	-0-	3 B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5 B	-5	51	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																
03	62 #	36	-0-	-26 B	-31	36	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	20	-0-	-40 B	-71	20	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	39	-0-	-23 B	-94	34	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	60 #	35	-0-	-25 B	-119	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	20	-0-	-42 B	-161	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-169	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -164 CANCELLED UNDERAGE -> -5																
09	30 #	20	-0-	-10 B	-174	20	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-182	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-191	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-222					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	248 #	231	-0-	-17 B	-284	231	3			N	-0-					-0-
02	224 #	218	-0-	-6 B	-290	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158 CANCELLED UNDERAGE -> -132																
03	248 #	245	-0-	-3 B	-161	245	3			N	-0-					-0-
04	210 #	232	-0-	22 B	-139	232	3			N	-0-					-0-
05	248 #	232	-0-	-16 B	-155	232	3			N	-0-					-0-
06	240 #	190	-0-	-50 B	-205	190	3			N	-0-					-0-
07	248 #	267	-0-	19 B	-186	267	3			N	-0-					-0-
08	248 #	251	-0-	3 B	-183	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69 CANCELLED UNDERAGE -> -114																
09	240 #	226	-0-	-14 B	-83	226	3			N	-0-					-0-
10	279 #	192	-0-	-87 B	-170	192	3			N	-0-					-0-
11	270 #	195	-0-	-75 B	-245	195	3			N	-0-					-0-
12	279 #	205	-0-	-74 B	-319	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 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	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	530	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	483	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 #	552	-0-	-130 B	-130	513	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	660 #	509	-0-	-151 B	-281	469	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	620 #	605	-0-	-15 B	-296	497	3	66	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	540 #	526	-0-	-14 B	-310	481	3	11	4	Y	31	31	1			2
						34	9									
07	558 #	588	-0-	30 B	-280	534	3	17	4	Y	34	35	1			1
						37	9									
08	620 #	492	-0-	-128 B	-408	451	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -408																
09	570 #	252	-0-	-318 B	-726	215	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	589 #	252	-0-	-337 B	-1063	208	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	570 #	514	-0-	-56 B	-1119	463	3	11	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
12	589 #	361	-0-	-228 B	-1347	315	3	1	4	Y	41	41	1			1
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01	31 #	36	-0-	5 B	-38	36	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	31	-0-	3 B	-35	31	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -33																
03	34 R	36	-0-	2 B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	29	-0-	-1 B	-1	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-32					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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	558 #	622	-0-	64 B	-2114	622	3			N	-0-					-0-
02	448 #	598	-0-	150 B	-1964	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -422 CANCELLED UNDERAGE -> -1542																
03	589 #	667	-0-	78 B	-344	667	3			N	-0-					-0-
04	600 #	525	-0-	-75 B	-419	525	3			N	-0-					-0-
05	651 #	22	-0-	-629 B	-1048	22	3			N	-0-					-0-
06	660 #	26	-0-	-634 B	-1682	26	3			N	-0-					-0-
07	682 #	61	-0-	-621 B	-2303	61	3			N	-0-					-0-
08	682 #	16	-0-	-666 B	-2969	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2625 CANCELLED UNDERAGE -> -344																
09	540 #	24	-0-	-516 B	-3141	24	3			N	-0-					-0-
10	62 #	10	-0-	-52 B	-3193	10	3			N	-0-					-0-
11	60 #	5	-0-	-55 B	-3248	5	3			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3310					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 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	62 #	108	-0-	46 B	-252	108	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	72	-0-	16 B	-236	72	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4	CANCELLED	UNDERAGE ->	-232										
03	93 #	36	-0-	-57 B	-61	36	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	35	-0-	-55 B	-116	35	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	38	-0-	-55 B	-171	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	90 #	43	-0-	-47 B	-218	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-267	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	46	-0-	15 B	-252	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-252													
09	30 #	64	-0-	34 B	-218	64	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	67	-0-	36 B	-182	67	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-169	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-160	39	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 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	372 #	299	-0-	-73 B	-242	299	3			N	-0-					-0-
02	336 #	248	-0-	-88 B	-330	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED	UNDERAGE ->	-71										
03	372 #	260	-0-	-112 B	-371	260	3			N	-0-					-0-
04	330 #	587	-0-	257 B	-114	587	3			N	-0-					-0-
05	341 #	228	-0-	-113 B	-227	228	3			N	-0-					-0-
06	300 #	205	-0-	-95 B	-322	205	3			N	-0-					-0-
07	620 #	350	-0-	-270 B	-592	350	3			N	-0-					-0-
08	620 #	350	-0-	-270 B	-862	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-860	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2										
09	600 #	338	-0-	-262 B	-1122	338	3			N	-0-					-0-
10	341 #	236	-0-	-105 B	-1227	236	3			N	-0-					-0-
11	330 #	270	-0-	-60 B	-1287	270	3			N	-0-					-0-
12	341 #	242	-0-	-99 B	-1386	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31 #	26	-0-	-5 B	-18	26	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-23	23	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17	CANCELLED	UNDERAGE ->	-6										
03	31 #	29	-0-	-2 B	-19	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-20	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-20	27	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	32	-0-	2 B	-18	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	34	-0-	3 B	-15	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	32	-0-	1 B	-14	32	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3	CANCELLED	UNDERAGE ->	-11										
09	30 #	27	-0-	-3 B	-6	27	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1 B	-7	30	3			Y	-0-					-0-
11	71 R	78	-0-	7 B	-0-	76	3	2	4	Y	-0-					-0-
*12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	58	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	275	-0-	-35 B	-272	275	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	266	-0-	-14 B	-286	266	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-142	CANCELLED UNDERAGE ->		-144										
03	279 #	252	-0-	-27 B	-169	252	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	339	-0-	69 B	-100	339	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	324	-0-	14 B	-86	286	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	300 #	176	-0-	-124 B	-210	172	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	310 #	189	-0-	-121 B	-331	183	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	310 #	198	-0-	-112 B	-443	198	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-384	CANCELLED UNDERAGE ->		-59										
09	300 #	143	-0-	-157 B	-541	143	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	158	-0-	-152 B	-693	158	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	151	-0-	-29 B	-722	147	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	147	-0-	-39 B	-761	146	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

01	837 #	436	-0-	-401 B	-1546	436	3			N	-0-					-0-
02	728 #	450	-0-	-278 B	-1824	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1251	CANCELLED UNDERAGE ->		-573										
03	744 #	580	-0-	-164 B	-1415	580	3			N	-0-					-0-
04	720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478	3			N	-0-					-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-1702	617	3	82	4	N	-0-					-0-
06	570 #	756	-0-	186 B	-1516	739	3	17	4	N	-0-					-0-
07	589 #	855	-0-	266 B	-1250	828	3	27	4	N	-0-					-0-
08	713 #	854	-0-	141 B	-1109	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-451	CANCELLED UNDERAGE ->		-658										
09	750 #	624	-0-	-126 B	-577	624	3			N	-0-					-0-
10	868 #	704	-0-	-164 B	-741	704	3			N	-0-					-0-
11	840 #	610	-0-	-230 B	-971	596	3	14	4	N	-0-					-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1839					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252 R	289	-0-	37 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	267 R	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310 #	269	-0-	-41 B	-41	269	3			N	-0-					-0-
06	300 #	203	-0-	-97 B	-138	203	3			N	-0-					-0-
07	341 #	306	-0-	-35 B	-173	306	3			N	-0-					-0-
08	341 #	344	-0-	3 B	-170	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170																
09	330 #	317	-0-	-13 B	-183	317	3			N	-0-					-0-
10	310 #	292	-0-	-18 B	-201	292	3			N	-0-					-0-
11	330 #	165	-0-	-165 B	-366	165	3			N	-0-					-0-
12	341 #	299	-0-	-42 B	-408	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-1604	72	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	63	-0-	7 B	-1597	63	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -973 CANCELLED UNDERAGE -> -624																
03	62 #	68	-0-	6 B	-967	68	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	35	-0-	-25 B	-992	35	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24 B	-1016	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17 B	-1033	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-1051	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16 B	-1067	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -967																
09	30 #	38	-0-	8 B	-92	38	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	34	-0-	3 B	-89	34	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	29	-0-	-1 B	-90	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-81	39	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62 #	108	-0-	46 B	-142	108	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20 B	-162	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -142																
03	93 #	36	-0-	-57 B	-77	36	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	35	-0-	-55 B	-132	35	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	59	-0-	-34 B	-166	52	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	90 #	86	-0-	-4 B	-170	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	47	-0-	16 B	-154	46	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62 #	87	-0-	25 B	-129	87	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -129																
09	60 #	76	-0-	16 B	-113	76	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	67	-0-	5 B	-108	67	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	55	-0-	-5 B	-113	54	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-175					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

01	155 #	150	-0-	-5	B	-441	150	3			Y	-0-	3	1		-0-
02	168 #	230	-0-	62	B	-379	230	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -374																
03	292 R	297	-0-	5	B	-0-	297	3			Y	-0-				-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	B	-0-	316	3	42	4	Y	-0-				-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	B	-0-	269	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	B	-0-	234	3	8	4	Y	-0-				-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 #	168	-0-	-192	B	-192	168	3			Y	-0-				-0-
10	372 #	178	-0-	-194	B	-386	178	3			Y	-0-				-0-
11	270 #	132	-0-	-138	B	-524	129	3	3	4	Y	-0-				-0-
12	248 #	161	-0-	-87	B	-611	160	3	1	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	93 #	108	-0-	15	B	-230	108	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	40	-0-	-44	B	-274	40	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -166																
03	93 #	36	-0-	-57	B	-165	36	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	35	-0-	-55	B	-220	35	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	38	-0-	-55	B	-275	34	3	4	4	Y	-0-				-0-
06	90 #	43	-0-	-47	B	-322	42	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	78	-0-	47	B	-275	76	3	2	4	Y	-0-				-0-
08	31 #	54	-0-	23	B	-252	54	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -38																
09	30 #	38	-0-	8	B	-206	38	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	34	-0-	3	B	-203	34	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	29	-0-	-1	B	-204	28	3	1	4	Y	-0-				-0-
12	31 #	40	-0-	9	B	-195	39	3	1	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 573 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	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	7	1			-0-
02	252 #	205	-0-	-47 B	-47	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47												
03	279 #	161	-0-	-118 B	-165	161	3			N	-0-					-0-
04	270 #	234	-0-	-36 B	-201	234	3			N	-0-					-0-
05	279 #	339	-0-	60 B	-141	299	3	40	4	N	-0-					-0-
06	210 #	268	-0-	58 B	-83	262	3	6	4	N	-0-					-0-
07	248 #	314	-0-	66 B	-17	304	3	10	4	N	-0-					-0-
08	341 #	336	-0-	-5 B	-22	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22												
09	330 #	317	-0-	-13 B	-35	317	3			N	-0-					-0-
10	341 #	352	-0-	11 B	-24	352	3			N	-0-					-0-
11	330 #	296	-0-	-34 B	-58	289	3	7	4	N	-0-					-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-399					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	187	-0-	-30 B	-776	187	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	168	-0-	-28 B	-804	168	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-68	CANCELLED UNDERAGE ->		-736									
03	217 #	172	-0-	-45 B	-113	172	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	201	-0-	-9 B	-122	201	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	192	-0-	-25 B	-147	170	3	22	4	Y	-0-					-0-
06	180 #	124	-0-	-56 B	-203	121	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	217 #	169	-0-	-48 B	-251	164	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	217 #	188	-0-	-29 B	-280	188	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE ->		-68									
09	180 #	175	-0-	-5 B	-217	175	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	160	-0-	-26 B	-243	160	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	132	-0-	-48 B	-291	129	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	133	-0-	-53 B	-344	132	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-84	25	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-86	26	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-49									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-90	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-37									
09	30 #	21	-0-	-9 B	-62	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	21	-0-	-10 B	-72	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-79	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-80	29	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 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	62 #	31	-0-	-31 B	-413	31	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	28	-0-	-28 B	-441	28	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-297										
03	62 #	30	-0-	-32 B	-176	30	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-174	32	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	36	-0-	5 B	-169	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-146	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	55	-0-	24 B	-122	53	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	38	-0-	7 B	-115	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-83										
09	30 #	25	-0-	-5 B	-37	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	28	-0-	-3 B	-40	28	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8 B	-48	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-79					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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	380 R	380	-0-	-0- B	-0-	340	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	320 R	320	-0-	-0- B	-0-	290	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	295	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	345	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	400 R	400	-0-	-0- B	-0-	316	3	42	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	259	3	6	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	310 #	170	-0-	-140 B	-140	146	3	5	4	Y	17	18	1			1
						19	9									
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-450					Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-450													
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-780					Y	-0-					-0-
10	341 #	79	-0-	-262 B	-1042	70	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	300 #	33	-0-	-267 B	-1309	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-1464					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	465 #	437	-0-	-28 B	-2096	437	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	331	-0-	-89 B	-2185	331	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-2040										
03	496 #	294	-0-	-202 B	-347	294	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	256	-0-	-194 B	-541	256	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	266	-0-	-168 B	-709	235	3	31	4	Y	-0-					-0-
06	420 #	266	-0-	-154 B	-863	260	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	372 #	356	-0-	-16 B	-879	345	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	279 #	377	-0-	98 B	-781	377	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-734	CANCELLED UNDERAGE ->		-47										
09	270 #	353	-0-	83 B	-651	353	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	319	-0-	-22 B	-673	319	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	5	-0-	-325 B	-998	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	341 #	7	-0-	-334 B	-1332	6	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	930 #	495	-0-	-435 B	-1144	495 3		Y	-0-			-0-
02	840 #	779	-0-	-61 B	-1205	779 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -615 CANCELLED UNDERAGE -> -590												
03	1302 #	922	-0-	-380 B	-995	922 3		Y	-0-			-0-
04	900 #	601	-0-	-299 B	-1294	601 3		Y	-0-			-0-
05	868 #	343	-0-	-525 B	-1819	303 3	40 4	Y	-0-			-0-
06	900 #	299	-0-	-601 B	-2420	292 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	930 #	683	-0-	-247 B	-2667	662 3	21 4	Y	-0-			-0-
08	930 #	803	-0-	-127 B	-2794	803 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2179 CANCELLED UNDERAGE -> -615												
09	330 #	820	-0-	490 B	-1689	820 3		Y	-0-			-0-
10	341 #	823	-0-	482 B	-1207	823 3		Y	-0-			-0-
11	330 #	625	-0-	295 B	-912	610 3	15 4	Y	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-1253			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527 #	438	-0-	-89 B	-739	438 3		Y	-0-			-0-
02	448 #	373	-0-	-75 B	-814	373 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -545												
03	558 #	569	-0-	11 B	-258	569 3		Y	-0-			-0-
04	540 #	562	-0-	22 B	-236	562 3		Y	-0-			-0-
05	558 #	721	-0-	163 B	-73	637 3	84 4	Y	-0-			-0-
06	541 R	614	-0-	73 B	-0-	600 3	14 4	Y	-0-			-0-
07	589 #	300	-0-	-289 B	-289	291 3	9 4	Y	-0-			-0-
08	713 #	344	-0-	-369 B	-658	344 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -658												
09	690 #	457	-0-	-233 B	-891	457 3		Y	-0-			-0-
10	713 #	341	-0-	-372 B	-1263	341 3		Y	-0-			-0-
11	600 #	211	-0-	-389 B	-1652	206 3	5 4	Y	-0-			-0-
12	465 #	423	-0-	-42 B	-1694	422 3	1 4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 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 #: 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	93 #	31	-0-	-62 B	-301	31	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	28	-0-	-56 B	-357	28	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -357																
03	93 #	30	-0-	-63 B	-420	30	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-418	32	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	36	-0-	5 B	-413	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-416	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-434	13	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	49	-0-	18 B	-416	29	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -332																
09	30 #	45	-0-	15 B	-69	25	3	20	9	Y	18	17	1			1
10	31 #	49	-0-	18 B	-51	28	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	30 #	40	-0-	10 B	-41	21	3	1	4	Y	16	16	1			1
						18	9									
12	31 #	25	-0-	-6 B	-47	24	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1085 R	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	840 #	810	-0-	-30 B	-30	810	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30																
03	1178 #	749	-0-	-429 B	-459	749	3			Y	-0-					-0-
04	1140 #	160	-0-	-980 B	-1439	160	3			Y	-0-					-0-
05	1178 #	273	-0-	-905 B	-2344	241	3	32	4	Y	-0-					-0-
06	1050 #	334	-0-	-716 B	-3060	326	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	899 #	540	-0-	-359 B	-3419	523	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	744 #	762	-0-	18 B	-3401	762	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3389 CANCELLED UNDERAGE -> -12																
09	300 #	556	-0-	256 B	-3133	556	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	936	-0-	626 B	-2507	927	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	300 #	943	-0-	643 B	-1864	919	3	22	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	310 #	1101	-0-	791 B	-1073	1099	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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	93 #	74	-0-	-19 B	-291	74	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	93	-0-	9 B	-282	93	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -227																
03	93 #	109	-0-	16 B	-39	109	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	106	-0-	16 B	-23	106	3			Y	-0-					-0-
05	111 R	134	-0-	23 B	-0-	118	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	168	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-49	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	46	-0-	-47 B	-96	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96																
09	120 #	38	-0-	-82 B	-178	38	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	34	-0-	-90 B	-268	34	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	29	-0-	-91 B	-359	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-350	39	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 #	765	-0-	-72 B	-1172	765	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	598	-0-	-158 B	-1330	587	3	11	9	Y	10	9	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-353	CANCELLED UNDERAGE ->		-977										
03	837 #	699	-0-	-138 B	-491	660	3	39	9	Y	35	33	1			3
04	750 #	546	-0-	-204 B	-695	506	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	775 #	540	-0-	-235 B	-930	440	3	58	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	750 #	925	-0-	175 B	-755	864	3	20	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	713 #	689	-0-	-24 B	-779	630	3	20	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	713 #	538	-0-	-175 B	-954	520	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-776	CANCELLED UNDERAGE ->		-178										
09	540 #	624	-0-	84 B	-692	599	3	25	9	Y	23	22	1			1
10	558 #	865	-0-	307 B	-385	822	3	43	9	Y	39	38	1			2
11	540 #	589	-0-	49 B	-336	539	3	13	4	Y	34	35	1			1
						37	9									
12	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-894					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

01	93 #	199	-0-	106 B	-11	199	3			Y	-0-					-0-
02	143 R	154	-0-	11 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	155 #	88	-0-	-67 B	-67	88	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	45	-0-	-105 B	-172	45	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	27	-0-	-128 B	-300	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	33	-0-	-117 B	-417	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	155 #	32	-0-	-123 B	-540	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	486 R	1026	-0-	540 B	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	673 R	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	227	3	5	4	Y	-0-					-0-
*12	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	290	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

01	93 #	69	-0-	-24 B	-156	69	3			N	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28 B	-184	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52	CANCELLED UNDERAGE ->		-132										
03	93 #	37	-0-	-56 B	-108	37	3			N	-0-					-0-
04	90 #	32	-0-	-58 B	-166	32	3			N	-0-					-0-
05	93 #	36	-0-	-57 B	-223	32	3	4	4	N	-0-					-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-249	33	3	1	4	N	-0-					-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-260	49	3	2	4	N	-0-					-0-
08	31 #	59	-0-	28 B	-232	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-208	CANCELLED UNDERAGE ->		-24										
09	30 #	44	-0-	14 B	-194	44	3			N	-0-					-0-
10	62 #	28	-0-	-34 B	-228	28	3			N	-0-					-0-
11	60 #	22	-0-	-38 B	-266	21	3	1	4	N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-328					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 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 #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	174	-0-	-43 B	-580	174	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	142	-0-	-54 B	-634	142	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->	-513										
03	217 #	134	-0-	-83 B	-204	134	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	132	-0-	-78 B	-282	132	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	126	-0-	-91 B	-373	111	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54 B	-427	123	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	155 #	177	-0-	22 B	-405	171	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	124 #	48	-0-	-76 B	-481	48	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-382	CANCELLED UNDERAGE ->	-99										
09	120 #	126	-0-	6 B	-376	126	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	33	-0-	-91 B	-467	33	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	33	-0-	-87 B	-554	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	124 #	38	-0-	-86 B	-640	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155 #	136	-0-	-19 B	-19	136	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	106	-0-	-34 B	-53	106	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53												
03	186 #	100	-0-	-86 B	-139	100	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	87	-0-	-93 B	-232	87	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	95	-0-	-91 B	-323	84	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	120 #	147	-0-	27 B	-296	144	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	124 #	103	-0-	-21 B	-317	100	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	93 #	81	-0-	-12 B	-329	81	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-303	CANCELLED UNDERAGE ->	-26										
09	90 #	71	-0-	-19 B	-322	71	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	48	-0-	-45 B	-367	48	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	33	-0-	-57 B	-424	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	93 #	34	-0-	-59 B	-483	33	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	547	-0-	82 B	-742	547	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	552	-0-	188 B	-554	552	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-2										
03	558 #	440	-0-	-118 B	-670	440	3			Y	-0-					-0-
04	540 #	316	-0-	-224 B	-894	316	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	371	-0-	-187 B	-1081	328	3	43	4	Y	-0-					-0-
06	540 #	348	-0-	-192 B	-1273	340	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	558 #	485	-0-	-73 B	-1346	470	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	434 #	497	-0-	63 B	-1283	497	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-794	CANCELLED UNDERAGE ->	-489										
09	360 #	503	-0-	143 B	-651	503	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	541	-0-	45 B	-606	541	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	538	-0-	58 B	-548	525	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-1075					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 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 #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 #	2067	-0-	-10 B	-10	2027	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	1876 #	1419	-0-	-457 B	-467	1389	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -467																
03	2759 #	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281	3	25	9	Y	23	24	1			2
04	2490 #	1282	-0-	-1208 B	-3128	1282	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	2077 #	1711	-0-	-366 B	-3494	1511	3	200	4	Y	-0-					-0-
06	2010 #	1553	-0-	-457 B	-3951	1517	3	36	4	Y	-0-					-0-
07	1581 #	1603	-0-	22 B	-3929	1553	3	50	4	Y	-0-					-0-
08	1705 #	1752	-0-	47 B	-3882	1752	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3484 CANCELLED UNDERAGE -> -398																
09	1440 #	1405	-0-	-35 B	-3519	1405	3			Y	-0-					-0-
10	1488 #	1628	-0-	140 B	-3379	1628	3			Y	-0-					-0-
11	1440 #	1539	-0-	99 B	-3280	1502	3	36	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488 B	-4768					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

01	1736 #	1247	-0-	-489 B	-2514	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1568 #	1023	-0-	-545 B	-3059	1023	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1992 CANCELLED UNDERAGE -> -1067																
03	1426 #	1206	-0-	-220 B	-2212	1206	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	1242	-0-	-78 B	-2290	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1364 #	1724	-0-	360 B	-1930	1523	3	201	4	Y	-0-					-0-
06	1200 #	1708	-0-	508 B	-1422	1669	3	39	4	Y	-0-					-0-
07	1271 #	1852	-0-	581 B	-841	1794	3	58	4	Y	-0-					-0-
08	1736 #	1937	-0-	201 B	-640	1937	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -298 CANCELLED UNDERAGE -> -342																
09	1410 #	1402	-0-	-8 B	-306	1402	3			Y	-0-					-0-
10	1457 #	1193	-0-	-264 B	-570	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1410 #	993	-0-	-417 B	-987	970	3	23	4	Y	-0-					-0-
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-2444					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

01	1116 #	837	-0-	-279 B	-1033	837	3			N	-0-					-0-
02	1008 #	760	-0-	-248 B	-1281	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -885 CANCELLED UNDERAGE -> -396																
03	1116 #	782	-0-	-334 B	-1219	782	3			N	-0-					-0-
04	990 #	729	-0-	-261 B	-1480	729	3			N	-0-					-0-
05	1023 #	651	-0-	-372 B	-1852	651	3			N	-0-					-0-
06	810 #	573	-0-	-237 B	-2089	573	3			N	-0-					-0-
07	837 #	1023	-0-	186 B	-1903	1023	3			N	-0-					-0-
08	775 #	939	-0-	164 B	-1739	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1204 CANCELLED UNDERAGE -> -535																
09	720 #	930	-0-	210 B	-994	930	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	676	-0-	-347 B	-1341	676	3			N	-0-					-0-
11	990 #	736	-0-	-254 B	-1595	736	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-2618					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	23	-0-	-380 B	-1589	23	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	19	-0-	-37 B	-1626	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1626																
03	31 #	25	-0-	-6 B	-1632	25	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-1638	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-1642	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-1643	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-1650	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-1657	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -1626																
09	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-41	27	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6 B	-47	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-55	22	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11 B	-11	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11																
03	93 #	72	-0-	-21 B	-32	72	3			N	-0-					-0-
04	90 #	35	-0-	-55 B	-87	35	3			N	-0-					-0-
05	93 #	70	-0-	-23 B	-110	62	3	8	4	N	-0-					-0-
06	90 #	68	-0-	-22 B	-132	66	3	2	4	N	-0-					-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-181	43	3	1	4	N	-0-					-0-
08	62 #	73	-0-	11 B	-170	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170																
09	60 #	55	-0-	-5 B	-175	55	3			N	-0-					-0-
10	62 #	34	-0-	-28 B	-203	34	3			N	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31 B	-234	28	3	1	4	N	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-256	39	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 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	217 #	168	-0-	-49 B	-865	168	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	154	-0-	-70 B	-935	154	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -196 CANCELLED UNDERAGE -> -739																
03	248 #	132	-0-	-116 B	-312	132	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	100	-0-	-140 B	-452	100	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	214	-0-	-34 B	-486	189	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	180 #	241	-0-	61 B	-425	235	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	186 #	305	-0-	119 B	-306	295	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	217 #	271	-0-	54 B	-252	271	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -252																
09	240 #	227	-0-	-13 B	-265	227	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	335	-0-	25 B	-240	335	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	306	-0-	6 B	-234	299	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	310 #	361	-0-	51 B	-183	360	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 #	810	-0-	-58	B	-762	810	3			N	-0-				-0-
02	784 #	736	-0-	-48	B	-810	736	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628		CANCELLED UNDERAGE ->	-182									
03	868 #	763	-0-	-105	B	-733	763	3			N	-0-				-0-
04	810 #	710	-0-	-100	B	-833	710	3			N	-0-				-0-
05	837 #	702	-0-	-135	B	-968	702	3			N	-0-				-0-
06	780 #	577	-0-	-203	B	-1171	577	3			N	-0-				-0-
07	806 #	882	-0-	76	B	-1095	882	3			N	-0-				-0-
08	775 #	867	-0-	92	B	-1003	867	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543		CANCELLED UNDERAGE ->	-460									
09	720 #	829	-0-	109	B	-434	829	3			N	-0-				-0-
10	868 #	830	-0-	-38	B	-472	830	3			N	-0-				-0-
11	840 #	712	-0-	-128	B	-600	712	3			N	-0-				-0-
12	868 #	698	-0-	-170	B	-770	698	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	25	-0-	-6	B	-84	25	3			N	-0-				-0-
02	28 #	26	-0-	-2	B	-86	26	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37		CANCELLED UNDERAGE ->	-49									
03	31 #	24	-0-	-7	B	-44	24	3			N	-0-				-0-
04	30 #	17	-0-	-13	B	-57	17	3			N	-0-				-0-
05	31 #	23	-0-	-8	B	-65	20	3	3	4	N	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	B	-75	20	3			N	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-82	23	3	1	4	N	-0-				-0-
08	31 #	73	-0-	42	B	-40	73	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40												
09	522 R	562	-0-	40	B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
10	796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-				-0-
*11	881 R	881	-0-	-0-	B	-0-	860	3	21	4	N	-0-				-0-
*12	884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	883	3	1	4	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	249	-0-	-278	B	-1871	249	3			Y	-0-				-0-
02	476 #	474	-0-	-2	B	-1873	474	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1049		CANCELLED UNDERAGE ->	-824									
03	527 #	620	-0-	93	B	-956	620	3			Y	-0-				-0-
04	360 #	347	-0-	-13	B	-969	347	3			Y	-0-				-0-
05	527 #	323	-0-	-204	B	-1173	285	3	38	4	Y	-0-				-0-
06	600 #	382	-0-	-218	B	-1391	373	3	9	4	Y	-0-				-0-
07	620 #	654	-0-	34	B	-1357	634	3	20	4	Y	-0-				-0-
08	620 #	1028	-0-	408	B	-949	1028	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-435		CANCELLED UNDERAGE ->	-514									
09	360 #	485	-0-	125	B	-310	485	3			Y	-0-				-0-
10	372 #	359	-0-	-13	B	-323	359	3			Y	-0-				-0-
11	360 #	281	-0-	-79	B	-402	274	3	7	4	Y	-0-				-0-
12	372 #	676	-0-	304	B	-98	675	3	1	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	975	-0-	-327 B	-1271	975	3		N	-0-			-0-
02	1176 #	912	-0-	-264 B	-1535	912	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1052	CANCELLED UNDERAGE ->		-483						
03	1302 #	992	-0-	-310 B	-1362	992	3		N	-0-			-0-
04	1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892	3		N	-0-			-0-
05	1178 #	825	-0-	-353 B	-1963	825	3		N	-0-			-0-
06	990 #	653	-0-	-337 B	-2300	653	3		N	-0-			-0-
07	1023 #	987	-0-	-36 B	-2336	987	3		N	-0-			-0-
08	992 #	931	-0-	-61 B	-2397	931	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1345	CANCELLED UNDERAGE ->		-1052						
09	900 #	878	-0-	-22 B	-1367	878	3		N	-0-			-0-
10	992 #	702	-0-	-290 B	-1657	702	3		N	-0-			-0-
11	960 #	725	-0-	-235 B	-1892	725	3		N	-0-			-0-
12	992 #	732	-0-	-260 B	-2152	732	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	477	-0-	-267 B	-739	477	3		N	-0-			-0-
02	644 #	433	-0-	-211 B	-950	433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-876	CANCELLED UNDERAGE ->		-74						
03	713 #	439	-0-	-274 B	-1150	439	3		N	-0-			-0-
04	570 #	432	-0-	-138 B	-1288	432	3		N	-0-			-0-
05	558 #	392	-0-	-166 B	-1454	392	3		N	-0-			-0-
06	450 #	334	-0-	-116 B	-1570	334	3		N	-0-			-0-
07	465 #	611	-0-	146 B	-1424	611	3		N	-0-			-0-
08	434 #	632	-0-	198 B	-1226	632	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-694	CANCELLED UNDERAGE ->		-532						
09	420 #	611	-0-	191 B	-503	611	3		N	-0-			-0-
10	620 #	416	-0-	-204 B	-707	416	3		N	-0-			-0-
11	600 #	463	-0-	-137 B	-844	463	3		N	-0-			-0-
12	620 #	431	-0-	-189 B	-1033	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 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 #: 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	310 #	243	-0-	-67 B	-654	203	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	280 #	185	-0-	-95 B	-749	155	3	30	9	Y	27	26	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-504	CANCELLED UNDERAGE ->		-245										
03	310 #	210	-0-	-100 B	-604	171	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	270 #	202	-0-	-68 B	-672	162	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	279 #	222	-0-	-57 B	-729	159	3	21	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	240 #	272	-0-	32 B	-697	226	3	5	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	217 #	316	-0-	99 B	-598	268	3	9	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	217 #	362	-0-	145 B	-453	321	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-225	CANCELLED UNDERAGE ->		-228										
09	180 #	310	-0-	130 B	-95	273	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	259 R	354	-0-	95 B	-0-	310	3	44	9	Y	40	39	1			2
*11	352 R	352	-0-	-0- B	-0-	305	3	7	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
*12	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	173	3	1	4	Y	41	41	1			1
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	310 #	277	-0-	-33 B	-286	277	3	N	-0-			-0-
02	280 #	228	-0-	-52 B	-338	228	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-179	CANCELLED UNDERAGE ->		-159						
03	310 #	303	-0-	-7 B	-186	303	3	N	-0-			-0-
04	300 #	283	-0-	-17 B	-203	283	3	N	-0-			-0-
05	310 #	270	-0-	-40 B	-243	270	3	N	-0-			-0-
06	300 #	240	-0-	-60 B	-303	240	3	N	-0-			-0-
07	310 #	343	-0-	33 B	-270	343	3	N	-0-			-0-
08	310 #	322	-0-	12 B	-258	322	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-134						
09	270 #	298	-0-	28 B	-96	298	3	N	-0-			-0-
10	341 #	259	-0-	-82 B	-178	259	3	N	-0-			-0-
11	330 #	256	-0-	-74 B	-252	256	3	N	-0-			-0-
12	341 #	268	-0-	-73 B	-325	268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 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	527 #	575	-0-	48 B	-706	575	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	435	-0-	71 B	-635	435	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635																
03	465 #	439	-0-	-26 B	-661	439	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	434	-0-	-16 B	-677	434	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	378	-0-	-87 B	-764	334	3	44	4	Y	-0-					-0-
06	450 #	320	-0-	-130 B	-894	313	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	465 #	459	-0-	-6 B	-900	445	3	14	4	Y	-0-					-0-
08	434 #	139	-0-	-295 B	-1195	139	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -560 CANCELLED UNDERAGE -> -635																
09	360 #	207	-0-	-153 B	-713	207	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	247	-0-	-125 B	-838	247	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	166	-0-	-194 B	-1032	162	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-1404					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1426 #	1204	-0-	-222 B	-898	1204	3			N	-0-					-0-
02	1260 #	1122	-0-	-138 B	-1036	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -764 CANCELLED UNDERAGE -> -272																
03	1395 #	1202	-0-	-193 B	-957	1202	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	1135	-0-	-95 B	-1052	1135	3			N	-0-					-0-
05	1271 #	1066	-0-	-205 B	-1257	1066	3			N	-0-					-0-
06	1200 #	905	-0-	-295 B	-1552	905	3			N	-0-					-0-
07	1240 #	1332	-0-	92 B	-1460	1332	3			N	-0-					-0-
08	1209 #	1335	-0-	126 B	-1334	1335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -546																
09	1140 #	1278	-0-	138 B	-650	1278	3			N	-0-					-0-
10	1333 #	1111	-0-	-222 B	-872	1111	3			N	-0-					-0-
11	1290 #	1140	-0-	-150 B	-1022	1140	3			N	-0-					-0-
12	1333 #	1123	-0-	-210 B	-1232	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,953 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	658 R	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			Y	-0-				-0-
02	476 #	473	-0-	-3	B	-3	473	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3												
03	713 #	510	-0-	-203	B	-206	510	3			Y	-0-				-0-
04	690 #	528	-0-	-162	B	-368	528	3			Y	-0-				-0-
05	713 #	837	-0-	124	B	-244	739	3	98	4	Y	-0-				-0-
06	843 R	1087	-0-	244	B	-0-	1062	3	25	4	Y	-0-				-0-
07	1140 R	1140	-0-	-0-	B	-0-	1104	3	36	4	Y	-0-				-0-
08	1318 R	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			Y	-0-				-0-
10	1147 R	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			Y	-0-				-0-
*11	1213 R	1213	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	28	4	Y	-0-				-0-
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-930					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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	310 #	122	-0-	-188	B	-667	122	3			N	-0-				-0-
02	280 #	365	-0-	85	B	-582	365	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-564	CANCELLED UNDERAGE ->		-18										
03	310 #	367	-0-	57	B	-507	367	3			N	-0-				-0-
04	240 #	334	-0-	94	B	-413	334	3			N	-0-				-0-
05	403 #	283	-0-	-120	B	-533	283	3			N	-0-				-0-
06	390 #	236	-0-	-154	B	-687	236	3			N	-0-				-0-
07	403 #	370	-0-	-33	B	-720	370	3			N	-0-				-0-
08	372 #	374	-0-	2	B	-718	374	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-411										
09	330 #	329	-0-	-1	B	-308	329	3			N	-0-				-0-
10	372 #	280	-0-	-92	B	-400	280	3			N	-0-				-0-
11	360 #	249	-0-	-111	B	-511	249	3			N	-0-				-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-883					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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	1209 #	1086	-0-	-123 B	-789	1086	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	952	-0-	-140 B	-929	952	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-638	CANCELLED UNDERAGE ->		-291						
03	1209 #	1024	-0-	-185 B	-823	1024	3		N	-0-			-0-
04	1110 #	945	-0-	-165 B	-988	945	3		N	-0-			-0-
05	1147 #	868	-0-	-279 B	-1267	868	3		N	-0-			-0-
06	1050 #	715	-0-	-335 B	-1602	715	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	1114	-0-	60 B	-1542	1114	3		N	-0-			-0-
08	1023 #	1119	-0-	96 B	-1446	1119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->		-482						
09	960 #	1062	-0-	102 B	-862	1062	3		N	-0-			-0-
10	1116 #	919	-0-	-197 B	-1059	919	3		N	-0-			-0-
11	1080 #	977	-0-	-103 B	-1162	977	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	968	-0-	-148 B	-1310	968	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,749 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	1147 #	981	-0-	-166 B	-815	981	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	863	-0-	-173 B	-988	863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-714	CANCELLED UNDERAGE ->		-274						
03	1147 #	912	-0-	-235 B	-949	912	3		N	-0-			-0-
04	1020 #	873	-0-	-147 B	-1096	873	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	812	-0-	-242 B	-1338	812	3		N	-0-			-0-
06	960 #	665	-0-	-295 B	-1633	665	3		N	-0-			-0-
07	961 #	1056	-0-	95 B	-1538	1056	3		N	-0-			-0-
08	899 #	1068	-0-	169 B	-1369	1068	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-919	CANCELLED UNDERAGE ->		-450						
09	870 #	1027	-0-	157 B	-762	1027	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	841	-0-	-213 B	-975	841	3		N	-0-			-0-
11	1020 #	884	-0-	-136 B	-1111	884	3		N	-0-			-0-
12	1054 #	863	-0-	-191 B	-1302	863	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 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	372 #	197	-0-	-175 B	-315	197	3		N	-0-			-0-
02	336 #	259	-0-	-77 B	-392	259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-382	CANCELLED UNDERAGE ->		-10						
03	372 #	307	-0-	-65 B	-447	307	3		N	-0-			-0-
04	300 #	294	-0-	-6 B	-453	294	3		N	-0-			-0-
05	279 #	267	-0-	-12 B	-465	267	3		N	-0-			-0-
06	300 #	210	-0-	-90 B	-555	210	3		N	-0-			-0-
07	310 #	341	-0-	31 B	-524	341	3		N	-0-			-0-
08	310 #	339	-0-	29 B	-495	339	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-322						
09	300 #	316	-0-	16 B	-157	316	3		N	-0-			-0-
10	341 #	249	-0-	-92 B	-249	249	3		N	-0-			-0-
11	330 #	259	-0-	-71 B	-320	259	3		N	-0-			-0-
12	341 #	244	-0-	-97 B	-417	244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 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	434 #	418	-0-	-16 B	-173	418	3		Y	-0-			24
02	392 #	377	-0-	-15 B	-188	377	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-64							
03	434 #	415	-0-	-19 B	-143	415	3		Y	-0-			24
04	420 #	399	-0-	-21 B	-164	399	3		Y	-0-			24
05	434 #	441	-0-	7 B	-157	441	3		Y	-0-			24
06	390 #	388	-0-	-2 B	-159	388	3		Y	-0-			24
07	403 #	388	-0-	-15 B	-174	388	3		Y	-0-			24
08	434 #	401	-0-	-33 B	-207	401	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-117							
09	420 #	391	-0-	-29 B	-119	391	3		Y	-0-			24
10	434 #	406	-0-	-28 B	-147	406	3		Y	-0-			24
11	390 #	395	-0-	5 B	-142	395	3		Y	-0-			24
12	403 #	405	-0-	2 B	-140	405	3		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 4,824 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	682 #	673	-0-	-9 B	-343	673	3		Y	-0-			54
02	616 #	609	-0-	-7 B	-350	609	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-155	CANCELLED UNDERAGE ->		-195							
03	682 #	675	-0-	-7 B	-162	675	3		Y	-0-			54
04	660 #	651	-0-	-9 B	-171	651	3		Y	-0-			54
05	682 #	713	-0-	31 B	-140	713	3		Y	-0-			54
06	660 #	640	-0-	-20 B	-160	640	3		Y	-0-			54
07	682 #	644	-0-	-38 B	-198	644	3		Y	-0-			54
08	713 #	650	-0-	-63 B	-261	650	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-124							
09	690 #	632	-0-	-58 B	-195	632	3		Y	-0-			54
10	713 #	656	-0-	-57 B	-252	656	3		Y	-0-			54
11	630 #	637	-0-	7 B	-245	637	3		Y	-0-			54
12	651 #	657	-0-	6 B	-239	657	3		Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 7,837 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	775 #	3060	-0-	2285 B	-2721	3013	2	47 9	N	43	43 1		4
02	2716 #	732	-0-	-1984 B	-4705	695	2	37 9	N	34	32 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2284	CANCELLED UNDERAGE ->		-2421							
03	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-5291				N	34	37 1		3
04	2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-8201				N	33	32 1		4
05	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-11208				N	40	38 1		6
06	2910 #	423	-0-	-2487 B	-13695	373	2	50 9	N	45	46 1		5
07	806 #	3102	-0-	2296 B	-11399	3066	2	36 9	N	33	35 1		3
08	0 #	3545	-0-	3545 B	-7854	3486	2	59 9	N	54	52 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7854										
09	0 #	2993	-0-	2993 B	-4861	2940	2	53 9	N	48	47 1		6
10	3007 #	2722	-0-	-285 B	-5146	2663	2	59 9	N	54	54 1		6
*11	2910 #	1140	-0-	-1770 B	-6916	1119	2	21 9	N	19	23 1		2
*12	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-9923				N	-0-	2 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	316	R	424	-0-	108 B	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	#	307	-0-	-530 B	-530	307	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	39	-0-	-771 B	-1301	39	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837 B	-2138					Y	-0-					-0-
06	420	#	161	-0-	-259 B	-2397	161	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	95	-0-	-215 B	-2612	95	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310 B	-2922					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2922																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-2922					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223 B	-2699	223	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		202	-0-	202 B	-2497	202	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		137	-0-	137 B	-2360	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1355	-0-	1169 B	-1534	1355	2			N	-0-					-0-
02	168	#	724	-0-	556 B	-978	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -858																	
03	1013	R	1133	-0-	120 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1320	#	359	-0-	-961 B	-961	359	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-2325					N	-0-					-0-
06	1320	#	65	-0-	-1255 B	-3580	65	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	759	-0-	-388 B	-3968	759	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	904	-0-	-243 B	-4211	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4211																	
09	360	#	1176	-0-	816 B	-3395	1176	2			N	-0-					-0-
10	744	#	965	-0-	221 B	-3174	965	2			N	-0-					-0-
*11	720	#	385	-0-	-335 B	-3509	385	2			N	-0-					-0-
*12	899	#	-0-	-0-	-899 B	-4408					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	1	-0-	1 B	-8262	1	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8262					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -7932																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-330					N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1 B	-331					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-332					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-333					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-333					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-333					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -330																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	248 #	358	-0-	110 B	-2892	358	2			N	-0-					-0-
02	224 #	395	-0-	171 B	-2721	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2721																
03	979 R	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	420 #	352	-0-	-68 B	-68	352	2			N	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-502					N	-0-					-0-
06	960 #	108	-0-	-852 B	-1354	108	2			N	-0-					-0-
07	992 #	629	-0-	-363 B	-1717	629	2			N	-0-					-0-
08	992 #	1200	-0-	208 B	-1509	1200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1509																
09	360 #	1042	-0-	682 B	-827	1042	2			N	-0-					-0-
10	620 #	939	-0-	319 B	-508	939	2			N	-0-					-0-
*11	600 #	364	-0-	-236 B	-744	364	2			N	-0-					-0-
*12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1953					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 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	31 #	345	-0-	314 B	-1176	345	2			N	-0-					-0-
02	28 #	183	-0-	155 B	-1021	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45 CANCELLED UNDERAGE -> -976																
03	404 R	449	-0-	45 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	330 #	160	-0-	-170 B	-170	160	2			N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-511					N	-0-					-0-
06	420 #	50	-0-	-370 B	-881	50	2			N	-0-					-0-
07	434 #	253	-0-	-181 B	-1062	253	2			N	-0-					-0-
08	434 #	513	-0-	79 B	-983	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -983																
09	150 #	503	-0-	353 B	-630	503	2			N	-0-					-0-
10	248 #	480	-0-	232 B	-398	480	2			N	-0-					-0-
*11	240 #	227	-0-	-13 B	-411	227	2			N	-0-					-0-
*12	527 #	18	-0-	-509 B	-920	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 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	217 #	1000	-0-	783 B	-195	977	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	476 #	657	-0-	181 B	-14	633	2	24	9	N	22	22	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14																
03	589 #	493	-0-	-96 B	-110	482	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	570 #	109	-0-	-461 B	-571	85	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1160					N	23	23	1			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1730					N	-0-					-0-
07	589 #	1135	-0-	546 B	-1184	1112	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	496 #	693	-0-	197 B	-987	669	2	24	9	N	22	22	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -987																
09	120 #	527	-0-	407 B	-580	502	2	25	9	N	23	23	1			-0-
10	589 #	461	-0-	-128 B	-708	458	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*11	570 #	176	-0-	-394 B	-1102	175	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1691					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	1291 R	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
02	1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 #	1210	-0-	-216 B	-216	1210	2		Y	-0-			-0-
04	1320 #	756	-0-	-564 B	-780	756	2		Y	-0-			-0-
05	1302 #	891	-0-	-411 B	-1191	891	2		Y	-0-			-0-
06	1260 #	1245	-0-	-15 B	-1206	1245	2		Y	-0-			-0-
07	1271 #	1508	-0-	237 B	-969	1508	2		Y	-0-			-0-
08	1209 #	1293	-0-	84 B	-885	1293	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -885													
09	DLQ G-10	1092	-0-	1092 B	207	1092	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114 B	1321	1114	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	762	-0-	762 B	2083	762	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1093	-0-	1093 B	3176	1093	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	0 #	1034	-0-	1034 B	-1799	1034	2		Y	-0-			-0-
02	0 #	712	-0-	712 B	-1087	712	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -692													
03	INC G-10	894	-0-	894 B	499	894	2		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	209	-0-	209 B	708	209	2		Y	-0-			-0-
05	786 R	78	-0-	-708 B	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	899 #	609	-0-	-290 B	-290	609	2		Y	-0-			-0-
08	899 #	1035	-0-	136 B	-154	1035	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -154													
09	856 R	1010	-0-	154 B	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
10	950 R	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
*11	600 #	532	-0-	-68 B	-68	532	2		Y	-0-			-0-
*12	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-1091				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-4538				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-4678				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2128 CANCELLED UNDERAGE -> -2550													
03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2283				N	-0-			-0-
04	0 #	1	-0-	1 B	-2282	1	2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282				N	-0-			-0-
07	1 #	1029	-0-	1028 B	-1254	1029	2		N	-0-			-0-
08	1 #	992	-0-	991 B	-263	992	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155 CANCELLED UNDERAGE -> -108													
09	724 R	879	-0-	155 B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10	1023 #	918	-0-	-105 B	-105	918	2		N	-0-			-0-
*11	990 #	364	-0-	-626 B	-731	364	2		N	-0-			-0-
*12	1023 #	423	-0-	-600 B	-1331	423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 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	248 #	108	-0-	-140 B	-2161	90	2	3	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
02	196 #	120	-0-	-76 B	-2237	83	2	13	4	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-835	CANCELLED UNDERAGE ->		-1402										
03	124 #	122	-0-	-2 B	-837	92	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	90 #	129	-0-	39 B	-798	57	2	40	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
05	124 #	297	-0-	173 B	-625	175	2	92	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
06	120 #	524	-0-	404 B	-221	477	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	401 R	622	-0-	221 B	-0-	491	2	45	4	Y	78	78	1			-0-
						86	9									
08	652 R	652	-0-	-0- B	-0-	596	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DLQ G-10	637	-0-	637 B	637	637	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	667	-0-	667 B	1304	667	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463 B	1767	463	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	662	-0-	662 B	2429	662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	930 #	883	-0-	-47 B	-635	858	2	25	9	N	23	23	1			3
02	840 #	791	-0-	-49 B	-684	773	2	18	9	N	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-322										
03	930 #	864	-0-	-66 B	-428	845	2	19	9	N	17	17	1			2
04	870 #	511	-0-	-359 B	-787	502	2	9	9	N	8	9	1			1
05	899 #	801	-0-	-98 B	-885	795	2	6	9	N	5	5	1			1
06	870 #	983	-0-	113 B	-772	970	2	13	9	N	12	10	1			3
07	868 #	957	-0-	89 B	-683	937	2	20	9	N	18	18	1			3
08	868 #	906	-0-	38 B	-645	889	2	17	9	N	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-122										
09	780 #	242	-0-	-538 B	-1061	225	2	17	9	N	15	15	1			2
10	1023 #	1127	-0-	104 B	-957	1113	2	14	9	N	13	13	1			2
*11	990 #	429	-0-	-561 B	-1518	423	2	6	9	N	5	6	1			1
*12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2479					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	124 #	404	-0-	280 B	-480	404	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	274	-0-	162 B	-318	274	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-108										
03	682 #	105	-0-	-577 B	-787	105	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	94	-0-	-566 B	-1353	94	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	139	-0-	-543 B	-1896	139	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	100	-0-	-290 B	-2186	100	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	506	-0-	196 B	-1990	506	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	336	-0-	212 B	-1778	336	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1778													
09	DLQ G-10	283	-0-	283 B	-1495	283	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267 B	-1228	267	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112 B	-1116	112	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	265	-0-	265 B	-851	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 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	248 #	555	-0-	307 B	-291	540	2	15	9	N	14	14	1			1
02	840 #	228	-0-	-612 B	-903	215	2	13	9	N	12	11	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -903																
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-1833					N	11	12	1			1
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-2733					N	11	11	1			1
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-3415					N	14	13	1			2
06	540 #	651	-0-	111 B	-3304	632	2	19	9	N	17	17	1			2
07	248 #	613	-0-	365 B	-2939	594	2	19	9	N	17	17	1			2
08	0 #	883	-0-	883 B	-2056	863	2	20	9	N	18	18	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2056																
09	0 #	608	-0-	608 B	-1448	590	2	18	9	N	16	16	1			2
10	682 #	578	-0-	-104 B	-1552	558	2	20	9	N	18	18	1			2
*11	660 #	252	-0-	-408 B	-1960	234	2	18	9	N	16	16	1			2
*12	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2828					N	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	775 #	1616	-0-	841 B	-3382	1616	2			Y	-0-					-0-
02	700 #	993	-0-	293 B	-3089	993	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1560 CANCELLED UNDERAGE -> -1529																
03	3038 #	-0-	-0-	-3038 B	-4598					Y	-0-					-0-
04	2940 #	461	-0-	-2479 B	-7077	461	2			Y	-0-					-0-
05	3038 #	703	-0-	-2335 B	-9412	703	2			Y	-0-					-0-
06	1560 #	441	-0-	-1119 B	-10531	441	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	2605	-0-	1520 B	-9011	2605	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	1643	-0-	930 B	-8081	1643	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8081																
09	DLQ G-10	1389	-0-	1389 B	-6692	1389	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362 B	-5330	1362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	535	-0-	535 B	-4795	535	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1767	-0-	1767 B	-3028	1767	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 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	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	730	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	631	2	18	9	Y	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	737 R	737	-0-	-0- B	-0-	718	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	690 #	424	-0-	-266 B	-266	410	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	713 #	651	-0-	-62 B	-328	638	2	13	9	Y	12	10	1			3
06	690 #	728	-0-	38 B	-290	714	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	713 #	848	-0-	135 B	-155	827	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	713 #	779	-0-	66 B	-89	762	2	17	9	Y	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -89																
09	DLQ G-10	753	-0-	753 B	664	735	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	DLQ G-10	695	-0-	695 B	1359	678	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	DLQ G-10	287	-0-	287 B	1646	274	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	DLQ G-10	237	-0-	237 B	1883	220	2	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	T. A.	934	-0-	934 B	1095	916	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	T. A.	237	-0-	237 B	1332	237	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1332																
03	1332 R	-0-	-0-	-1332 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020 #	11	-0-	-1009 B	-1009	11	2			Y	-0-					-0-
05	1054 #	21	-0-	-1033 B	-2042	21	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	247	-0-	-653 B	-2695	247	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	1467	-0-	1219 B	-1476	1467	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	1469	-0-	1438 B	-38	1469	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191 B	1153	1191	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1128	-0-	1128 B	2281	1102	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10	456	-0-	456 B	2737	442	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	608	-0-	608 B	3345	597	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -584																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	636	-0-	636 B	657	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 657																
09	1799 R	1142	-0-	-657 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	970	-0-	970 B	970	970	2			N	-0-					-0-
*11	534	412	-0-	-122 B	848	412	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	848					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	124 #	907	-0-	783 B	-2106	907	2			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2106					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2106																
03	1054 #	302	-0-	-752 B	-2858	302	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	116	-0-	-904 B	-3762	116	2			N	-0-					-0-
05	1054 #	10	-0-	-1044 B	-4806	10	2			N	-0-					-0-
06	870 #	259	-0-	-611 B	-5417	259	2			N	-0-					-0-
07	310 #	1289	-0-	979 B	-4438	1289	2			N	-0-					-0-
08	310 #	1309	-0-	999 B	-3439	1309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3311 CANCELLED UNDERAGE -> -128																
09	120 #	1239	-0-	1119 B	-2192	1239	2			N	-0-					-0-
10	1302 #	1301	-0-	-1 B	-2193	1301	2			N	-0-					-0-
*11	1260 #	583	-0-	-677 B	-2870	583	2			N	-0-					-0-
*12	1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-4172					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,315 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	403	#	1789	-0-	1386 B	-3603	1789	2			N	-0-					-0-
02	364	#	1031	-0-	667 B	-2936	1031	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -2816																	
03	2259	R	2379	-0-	120 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	976	-0-	-764 B	-764	976	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	-0-	-0-	-1798 B	-2562					N	-0-					-0-
06	2310	#	47	-0-	-2263 B	-4825	47	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	901	-0-	-1486 B	-6311	901	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	3332	-0-	945 B	-5366	3332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5366																	
09	990	#	2790	-0-	1800 B	-3566	2790	2			N	-0-					-0-
10	899	#	2251	-0-	1352 B	-2214	2251	2			N	-0-					-0-
*11	870	#	1818	-0-	948 B	-1266	1818	2			N	-0-					-0-
*12	2790	#	1721	-0-	-1069 B	-2335	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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 #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-28					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-59					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-89					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-120					Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -28																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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 #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2764 - 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	P&A-COND	606	-0-	606 B	-4184	19	2	587	9	Y	534	532	1			3
02	0 A	211	-0-	211 B	-3973	1	3	210	9	Y	191	194	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -3602																
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-371					N	292	295	1			-0-
04	0 A	764	-0-	764 B	393	295	2	210	4	N	235	235	1			-0-
						259	9									
05	0 A	766	-0-	766 B	1159	331	2	195	4	N	218	218	1			-0-
						240	9									
06	0 A	755	-0-	755 B	1914	424	2	331	9	N	301	301	1			-0-
07	0 A	704	-0-	704 B	2618	374	2	330	9	N	300	300	1			-0-
08	0	741	-0-	741 B	3359	423	2	318	9	N	289	289	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3359																
09	0	778	-0-	778 B	4137	495	2	283	9	N	257	257	1			-0-
10	0	849	-0-	849 B	4986	559	2	290	9	N	264	264	1			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 10/14/2013																

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	106 R	523	-0-	417 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					N	-0-					-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600 B	-1220					N	-0-					-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-1840					N	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2350					N	-0-					-0-
07	0 #	188	-0-	188 B	-2162	188	2			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2162					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2162																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2162					N	-0-					-0-
10	186 #	814	-0-	628 B	-1534	814	2			N	-0-					-0-
*11	180 #	537	-0-	357 B	-1177	537	2			N	-0-					-0-
*12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1363					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -703																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300																
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 TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 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	3720 #	3387	-0-	-333 B	-852	3387	2		Y	-0-			-0-
02	3248 #	2957	-0-	-291 B	-1143	2957	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143													
03	3596 #	3211	-0-	-385 B	-1528	3211	2		Y	-0-			-0-
04	3480 #	1909	-0-	-1571 B	-3099	1909	2		Y	-0-			-0-
05	3410 #	2705	-0-	-705 B	-3804	2705	2		Y	-0-			-0-
06	3270 #	3199	-0-	-71 B	-3875	3199	2		Y	-0-			-0-
07	3286 #	3659	-0-	373 B	-3502	3659	2		Y	-0-			-0-
08	3224 #	3320	-0-	96 B	-3406	3320	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2732 CANCELLED UNDERAGE -> -674													
09	DLQ G-10	3009	-0-	3009 B	277	3009	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2959	-0-	2959 B	3236	2959	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1460	-0-	1460 B	4696	1460	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3891	-0-	3891 B	8587	3891	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,666 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	0 #	726	-0-	726 B	-2296	726	2		Y	-0-			-0-
02	0 #	515	-0-	515 B	-1781	515	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1781													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-690				Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1403				Y	-0-			-0-
06	690 #	466	-0-	-224 B	-1627	466	2		Y	-0-			-0-
07	558 #	701	-0-	143 B	-1484	701	2		Y	-0-			-0-
08	0 #	886	-0-	886 B	-598	886	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -598													
09	DLQ G-10	184	-0-	184 B	-414	184	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	225	-0-	225 B	-189	225	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101 B	-88	101	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165 B	77	165	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 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) //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	31 #	386	-0-	355 B	-1569	386	2		N	-0-			-0-
02	28 #	188	-0-	160 B	-1409	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-1379							
03	469 R	499	-0-	30 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	360 #	236	-0-	-124 B	-124	236	2		N	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-496				N	-0-			-0-
06	480 #	44	-0-	-436 B	-932	44	2		N	-0-			-0-
07	496 #	35	-0-	-461 B	-1393	35	2		N	-0-			-0-
08	496 #	771	-0-	275 B	-1118	771	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1118										
09	240 #	703	-0-	463 B	-655	703	2		N	-0-			-0-
10	31 #	591	-0-	560 B	-95	591	2		N	-0-			-0-
*11	136 R	231	-0-	95 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*12	775 #	-0-	-0-	-775 B	-775				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	998	-0-	998 B	-1362	998	2		N	-0-			-0-
02	0 #	762	-0-	762 B	-600	762	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-600										
03	1364 #	353	-0-	-1011 B	-1611	353	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2931				N	-0-			-0-
05	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-4295				N	-0-			-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960 B	-5255				N	-0-			-0-
07	837 #	1353	-0-	516 B	-4739	1353	2		N	-0-			-0-
08	341 #	1156	-0-	815 B	-3924	1156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3924										
09	0 #	1016	-0-	1016 B	-2908	1016	2		N	-0-			-0-
10	1364 #	997	-0-	-367 B	-3275	997	2		N	-0-			-0-
*11	1320 #	403	-0-	-917 B	-4192	403	2		N	-0-			-0-
*12	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-5556				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	273	-0-	-347 B	-2236	273	2		Y	-0-			-0-
02	336 #	384	-0-	48 B	-2188	384	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2188										
03	310 #	516	-0-	206 B	-1982	516	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	64	-0-	-236 B	-2218	64	2		Y	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-2652				Y	-0-			-0-
06	510 #	475	-0-	-35 B	-2687	475	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	548	-0-	21 B	-2666	548	2		Y	-0-			-0-
08	527 #	577	-0-	50 B	-2616	577	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-705	CANCELLED UNDERAGE ->		-1911							
09	DLQ G-10	613	-0-	613 B	-92	613	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	503	-0-	503 B	411	503	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	214	-0-	214 B	625	214	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	440	-0-	440 B	1065	440	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 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	0 #	359	-0-	359 B	-4769	359	2			N	-0-					-0-
02	0 #	1570	-0-	1570 B	-3199	1570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3199																
03	2371 R	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	360 #	69	-0-	-291 B	-291	69	2			N	-0-					-0-
05	1736 #	8	-0-	-1728 B	-2019	8	2			N	-0-					-0-
06	2280 #	347	-0-	-1933 B	-3952	347	2			N	-0-					-0-
07	2356 #	1421	-0-	-935 B	-4887	1421	2			N	-0-					-0-
08	2356 #	2018	-0-	-338 B	-5225	2018	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5225																
09	60 #	1419	-0-	1359 B	-3866	1419	2			N	-0-					-0-
10	1426 #	821	-0-	-605 B	-4471	821	2			N	-0-					-0-
*11	1380 #	375	-0-	-1005 B	-5476	375	2			N	-0-					-0-
*12	2015 #	844	-0-	-1171 B	-6647	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,622 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	155 #	855	-0-	700 B	-2111	853	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	0 #	611	-0-	611 B	-1500	609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -906 CANCELLED UNDERAGE -> -594																
03	1271 #	290	-0-	-981 B	-1887	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1230 #	74	-0-	-1156 B	-3043	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1271 #	4	-0-	-1267 B	-4310	2	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-5150					Y	-0-					-0-
07	682 #	1145	-0-	463 B	-4687	1143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279 #	857	-0-	578 B	-4109	855	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4109																
09	DLQ G-10	684	-0-	684 B	-3425	682	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	630	-0-	630 B	-2795	627	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10	232	-0-	232 B	-2563	232	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	268	-0-	268 B	-2295	268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	0 #	299	-0-	299 B	-3439	299	2			N	-0-					-0-
02	0 #	266	-0-	266 B	-3173	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -3023																
03	279 #	419	-0-	140 B	-10	419	2			N	-0-					-0-
04	300 #	64	-0-	-236 B	-246	64	2			N	-0-					-0-
05	310 #	311	-0-	1 B	-245	311	2			N	-0-					-0-
06	420 #	291	-0-	-129 B	-374	291	2			N	-0-					-0-
07	434 #	375	-0-	-59 B	-433	375	2			N	-0-					-0-
08	434 #	611	-0-	177 B	-256	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -256																
09	383 R	639	-0-	256 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	360 #	188	-0-	-172 B	-172	188	2			N	-0-					-0-
*12	620 #	-0-	-0-	-620 B	-792					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 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 #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 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	18 R	18	-0-	-0-	B	-0-	8	2	10	9	Y	9	8	1		1
02	25 R	25	-0-	-0-	B	-0-	17	2	8	9	Y	7	8	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	31	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	56	2	11	9	Y	10	9	1		1
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31					Y	9	9	1		1
06	30 #	11	-0-	-19	B	-50	1	2	10	9	Y	9	10	1		-0-
07	31 #	11	-0-	-20	B	-70	1	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-101					Y	10	10	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -101																
09	DLQ G-10	33	-0-	33	B	-68	23	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
10	DLQ G-10	429	-0-	429	B	361	419	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	B	476	111	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
12	DLQ G-10	87	-0-	87	B	563	86	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	372 #	1735	-0-	1363	B	-2236	1735	2			N	-0-				-0-
02	336 #	941	-0-	605	B	-1631	941	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -1511																
03	1624 R	1744	-0-	120	B	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
04	1680 #	593	-0-	-1087	B	-1087	593	2			N	-0-				-0-
05	1736 #	-0-	-0-	-1736	B	-2823					N	-0-				-0-
06	1680 #	71	-0-	-1609	B	-4432	71	2			N	-0-				-0-
07	1736 #	872	-0-	-864	B	-5296	872	2			N	-0-				-0-
08	1736 #	1532	-0-	-204	B	-5500	1532	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5500																
09	600 #	1399	-0-	799	B	-4701	1399	2			N	-0-				-0-
10	868 #	1262	-0-	394	B	-4307	1262	2			N	-0-				-0-
*11	840 #	517	-0-	-323	B	-4630	517	2			N	-0-				-0-
*12	1519 #	-0-	-0-	-1519	B	-6149					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,666 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 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	7	#	124	-0-	117 B	-230	124	2			N	-0-					-0-
02	7	#	55	-0-	48 B	-182	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-173									
03	126	R	135	-0-	9 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	#	47	-0-	-73 B	-73	47	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124 B	-197					N	-0-					-0-
06	120	#	60	-0-	-60 B	-257	60	2			N	-0-					-0-
07	124	#	58	-0-	-66 B	-323	58	2			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6 B	-329	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-329												
09	60	#	111	-0-	51 B	-278	111	2			N	-0-					-0-
10	62	#	114	-0-	52 B	-226	114	2			N	-0-					-0-
*11	60	#	51	-0-	-9 B	-235	51	2			N	-0-					-0-
*12	124	#	-0-	-0-	-124 B	-359					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	169	-0-	107 B	-3151	169	2			N	-0-					-0-
02	252	#	50	-0-	-202 B	-3353	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-2641									
03	279	#	-0-	-0-	-279 B	-991					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270 B	-1261					N	-0-					-0-
05	186	#	1	-0-	-185 B	-1446	1	2			N	-0-					-0-
06	150	#	30	-0-	-120 B	-1566	30	2			N	-0-					-0-
07	62	#	160	-0-	98 B	-1468	160	2			N	-0-					-0-
08	1	#	354	-0-	353 B	-1115	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-854	CANCELLED UNDERAGE ->		-261									
09	1	#	327	-0-	326 B	-528	327	2			N	-0-					-0-
10	155	#	332	-0-	177 B	-351	332	2			N	-0-					-0-
*11	150	#	168	-0-	18 B	-333	168	2			N	-0-					-0-
*12	341	#	88	-0-	-253 B	-586	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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 #: 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	93	#	722	-0-	629 B	-1821	722	2			N	-0-					-0-
02	84	#	271	-0-	187 B	-1634	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103 CANCELLED UNDERAGE -> -1531																	
03	1169	R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	690	#	428	-0-	-262 B	-262	428	2			N	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-975					N	-0-					-0-
06	1230	#	65	-0-	-1165 B	-2140	65	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	843	-0-	-428 B	-2568	843	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	1302	-0-	31 B	-2537	1302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2537																	
09	420	#	1100	-0-	680 B	-1857	1100	2			N	-0-					-0-
10	837	#	942	-0-	105 B	-1752	942	2			N	-0-					-0-
*11	810	#	419	-0-	-391 B	-2143	419	2			N	-0-					-0-
*12	1302	#	3	-0-	-1299 B	-3442	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-2260					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-2260					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2260																	
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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	1261	-0-	1261 B	1261	930	2	331	9	N	301	301	1			-0-
12	0	W	1733	-0-	1733 B	2994	1272	2	461	9	N	419	419	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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	8	#	-0-	-0-	-8 B	-1500					N	-0-					-0-
02	8	#	1	-0-	-7 B	-1507	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -1435																	
03	2	#	-0-	-0-	-2 B	-74					N	-0-					-0-
04	2	#	2	-0-	-0- B	-74	2	2			N	-0-					-0-
05	2	#	3	-0-	1 B	-73	3	2			N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-74					N	-0-					-0-
07	354	R	428	-0-	74 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	836	R	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	988	R	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	914	R	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*11	420	#	384	-0-	-36 B	-36	384	2			N	-0-					-0-
*12	837	#	-0-	-0-	-837 B	-873					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 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 #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	483	-0-	483 B	-2572	483	2			N	-0-					-0-
02	0 #	379	-0-	379 B	-2193	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-602	CANCELLED UNDERAGE ->	-1591											
03	279 #	496	-0-	217 B	-385	496	2			N	-0-					-0-
04	480 #	54	-0-	-426 B	-811	54	2			N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-1307					N	-0-					-0-
06	480 #	176	-0-	-304 B	-1611	176	2			N	-0-					-0-
07	496 #	327	-0-	-169 B	-1780	327	2			N	-0-					-0-
08	496 #	553	-0-	57 B	-1723	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1395	CANCELLED UNDERAGE ->	-328											
09	60 #	568	-0-	508 B	-887	568	2			N	-0-					-0-
10	341 #	558	-0-	217 B	-670	558	2			N	-0-					-0-
*11	330 #	109	-0-	-221 B	-891	109	2			N	-0-					-0-
*12	558 #	9	-0-	-549 B	-1440	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2	-0-	1 B	-59	2	2			N	-0-					-0-
02	1 #	2	-0-	1 B	-58	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-58											
03	3 #	2	-0-	-1 B	-1	2	2			N	-0-					-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3 B	-4					N	-0-					-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-					-0-
06	2 #	1	-0-	-1 B	-8	1	2			N	-0-					-0-
07	2 #	1	-0-	-1 B	-9	1	2			N	-0-					-0-
08	2 #	1	-0-	-1 B	-10	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10													
09	0 #	1	-0-	1 B	-9	1	2			N	-0-					-0-
10	1 #	1	-0-	-0- B	-9	1	2			N	-0-					-0-
*11	1 #	1	-0-	-0- B	-9	1	2			N	-0-					-0-
*12	1 #	2	-0-	1 B	-8	2	2			N	-0-					-0-

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	9 R	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	248 #	3	-0-	-245 B	-245	3	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	16	-0-	-254 B	-499	16	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-778					Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-1048					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1079					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1110					Y	13	12	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1110													
09	0 #	17	-0-	17 B	-1093	4	2	13	9	Y	12	12	1			1
10	14B DENY	61	-0-	61 B	-1032	48	2	13	9	Y	12	13	1			-0-
11	14B DENY	21	-0-	21 B	-1011	17	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	14B DENY	20	-0-	20 B	-991	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	186 #	668	-0-	482 B	-3407	668	2	N	-0-			-0-
02	168 #	329	-0-	161 B	-3246	329	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-3156						
03	755 R	845	-0-	90 B	-0-	845	2	N	-0-			-0-
04	660 #	286	-0-	-374 B	-374	286	2	N	-0-			-0-
05	682 #	8	-0-	-674 B	-1048	8	2	N	-0-			-0-
06	810 #	9	-0-	-801 B	-1849	9	2	N	-0-			-0-
07	837 #	439	-0-	-398 B	-2247	439	2	N	-0-			-0-
08	837 #	1427	-0-	590 B	-1657	1427	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1657									
09	300 #	1834	-0-	1534 B	-123	1834	2	N	-0-			-0-
10	1494 R	1617	-0-	123 B	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
*11	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
*12	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-1426			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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	0 #	8	-0-	8 B	-247	8	2	N	-0-			-0-
02	0 #	8	-0-	8 B	-239	8	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-239						
03	10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	20 R	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	8 #	4	-0-	-4 B	-4	4	2	N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10 B	-14			N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23 B	-37	8	2	N	-0-			-0-
08	81 R	118	-0-	37 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	239 R	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*11	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
*12	124 #	4	-0-	-120 B	-120	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676 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	638 R	2489	-0-	1851	B	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
02	2013 R	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2428 R	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	372 #	303	-0-	-69	B	-69	303	2		N	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	B	-429				N	-0-			-0-
07	901 R	1330	-0-	429	B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
08	894 R	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	945 R	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10	770 R	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
*11	369 R	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*12	372 #	9	-0-	-363	B	-363	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	205	-0-	205	B	-603	205	2		N	-0-			-0-
02	0 #	244	-0-	244	B	-359	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151 CANCELLED UNDERAGE -> -208														
03	179 R	330	-0-	151	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	210 #	48	-0-	-162	B	-162	48	2		N	-0-			-0-
05	279 #	248	-0-	-31	B	-193	248	2		N	-0-			-0-
06	330 #	375	-0-	45	B	-148	375	2		N	-0-			-0-
07	341 #	352	-0-	11	B	-137	352	2		N	-0-			-0-
08	341 #	371	-0-	30	B	-107	371	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -107														
09	289 R	396	-0-	107	B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	403 #	371	-0-	-32	B	-32	371	2		N	-0-			-0-
*11	390 #	151	-0-	-239	B	-271	151	2		N	-0-			-0-
*12	372 #	6	-0-	-366	B	-637	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	711	-0-	680	B	-2573	711	2		N	-0-			-0-
02	0 #	595	-0-	595	B	-1978	595	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -814 CANCELLED UNDERAGE -> -1164														
03	713 #	361	-0-	-352	B	-1166	361	2		N	-0-			-0-
04	690 #	141	-0-	-549	B	-1715	141	2		N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-2428				N	-0-			-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690	B	-3118				N	-0-			-0-
07	651 #	672	-0-	21	B	-3097	672	2		N	-0-			-0-
08	372 #	721	-0-	349	B	-2748	721	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2304 CANCELLED UNDERAGE -> -444														
09	150 #	668	-0-	518	B	-1786	668	2		N	-0-			-0-
10	682 #	654	-0-	-28	B	-1814	654	2		N	-0-			-0-
*11	660 #	274	-0-	-386	B	-2200	274	2		N	-0-			-0-
*12	713 #	-0-	-0-	-713	B	-2913				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 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	0	#	686	-0-	686 B	-3076	663	2	23	9	N	21	20	1			1
02	0	#	187	-0-	187 B	-2889	169	2	18	9	N	16	16	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-360	CANCELLED UNDERAGE ->	-2529											
03	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1104					N	21	21	1			1
04	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1824					N	5	6	1			-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-2568					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660 B	-3228					N	4	4	1			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217 B	-3445					N	27	26	1			1
08	0	#	1194	-0-	1194 B	-2251	1161	2	33	9	N	30	30	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2251													
09	0	#	1481	-0-	1481 B	-770	1449	2	32	9	N	29	29	1			1
10	776	R	1546	-0-	770 B	-0-	1512	2	34	9	N	31	31	1			1
*11	1435	R	1435	-0-	-0- B	-0-	1409	2	26	9	N	24	24	1			1
*12	1380	R	1380	-0-	-0- B	-0-	1352	2	28	9	N	25	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186 B	-1550					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168 B	-1718					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1264	CANCELLED UNDERAGE ->	-454											
03	10	#	-0-	-0-	-10 B	-1274					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->	-1264											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-					-0-
10	335	R	345	-0-	10 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	137	R	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	747	-0-	747 B	-1750	747	2			N	-0-					-0-
02	0	#	660	-0-	660 B	-1090	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-456											
03	558	#	753	-0-	195 B	-439	753	2			N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1159					N	-0-					-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1903					N	-0-					-0-
06	720	#	235	-0-	-485 B	-2388	235	2			N	-0-					-0-
07	744	#	839	-0-	95 B	-2293	839	2			N	-0-					-0-
08	744	#	1613	-0-	869 B	-1424	1613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1424													
09	354	R	1778	-0-	1424 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1654	R	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*11	810	#	672	-0-	-138 B	-138	672	2			N	-0-					-0-
*12	1612	#	-0-	-0-	-1612 B	-1750					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 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	93 #	891	-0-	798	B	-1354	891	2			N	-0-				-0-
02	112 #	550	-0-	438	B	-916	550	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143		CANCELLED UNDERAGE ->	-773									
03	868 #	798	-0-	-70	B	-213	798	2			N	-0-				-0-
04	870 #	279	-0-	-591	B	-804	279	2			N	-0-				-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	B	-1703					N	-0-				-0-
06	870 #	124	-0-	-746	B	-2449	124	2			N	-0-				-0-
07	806 #	662	-0-	-144	B	-2593	662	2			N	-0-				-0-
08	806 #	902	-0-	96	B	-2497	902	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2450		CANCELLED UNDERAGE ->	-47									
09	270 #	749	-0-	479	B	-1971	749	2			N	-0-				-0-
10	651 #	720	-0-	69	B	-1902	720	2			N	-0-				-0-
*11	630 #	306	-0-	-324	B	-2226	306	2			N	-0-				-0-
*12	899 #	-0-	-0-	-899	B	-3125					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 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	186 #	971	-0-	785	B	-572	971	2			N	-0-				-0-
02	1092 #	412	-0-	-680	B	-1252	412	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-680		CANCELLED UNDERAGE ->	-572									
03	1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-1889					N	-0-				-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	B	-3059					N	-0-				-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	B	-4020					N	-0-				-0-
06	930 #	220	-0-	-710	B	-4730	220	2			N	-0-				-0-
07	465 #	634	-0-	169	B	-4561	634	2			N	-0-				-0-
08	0 #	1162	-0-	1162	B	-3399	1162	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3399												
09	0 #	960	-0-	960	B	-2439	960	2			N	-0-				-0-
10	620 #	847	-0-	227	B	-2212	847	2			N	-0-				-0-
*11	600 #	311	-0-	-289	B	-2501	311	2			N	-0-				-0-
*12	1147 #	-0-	-0-	-1147	B	-3648					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 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	186 #	1022	-0-	836	B	-3493	1008	2	14	9	N	13	13	1		1
02	448 #	487	-0-	39	B	-3454	479	2	8	9	N	7	7	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120		CANCELLED UNDERAGE ->	-3334									
03	713 #	-0-	-0-	-713	B	-833					N	-0-	1	1		-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	B	-1823					N	-0-				-0-
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-2846					N	-0-				-0-
06	990 #	349	-0-	-641	B	-3487	348	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	527 #	366	-0-	-161	B	-3648	356	2	10	9	N	9	8	1		1
08	0 #	1147	-0-	1147	B	-2501	1127	2	20	9	N	18	17	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2501												
09	0 #	734	-0-	734	B	-1767	716	2	18	9	N	16	16	1		2
10	372 #	1460	-0-	1088	B	-679	1440	2	20	9	N	18	18	1		2
*11	360 #	554	-0-	194	B	-485	537	2	17	9	N	15	15	1		2
*12	1147 #	806	-0-	-341	B	-826	732	2	74	9	N	67	64	1		5

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206 R	2206	-0-	-0-	B	-0-	2127	2	79	9	Y	72	71	1			7
02	389 R	389	-0-	-0-	B	-0-	327	2	62	9	Y	56	53	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286 #	-0-	-0-	-3286	B	-3286					Y	58	62	1			6
04	3180 #	67	-0-	-3113	B	-6399	6	2	61	9	Y	55	54	1			7
05	2511 #	90	-0-	-2421	B	-8820	15	2	75	9	Y	68	64	1			11
06	2130 #	571	-0-	-1559	B	-10379	479	2	92	9	Y	84	85	1			10
07	434 #	1500	-0-	1066	B	-9313	1420	2	80	9	Y	73	76	1			7
08	93 #	1343	-0-	1250	B	-8063	1286	2	57	9	Y	52	55	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8063																	
09	DLQ G-10	1033	-0-	1033	B	-7030	944	2	89	9	Y	81	75	1			10
10	DLQ G-10	162	-0-	162	B	-6868	64	2	98	9	Y	89	90	1			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6868					Y	33	38	1			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-6868					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	1090	-0-	842	B	-6139	1090	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	1934	-0-	1934	B	-4205	1934	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1995 CANCELLED UNDERAGE -> -2210																	
03	1674 #	771	-0-	-903	B	-2898	771	2			Y	-0-					-0-
04	1620 #	198	-0-	-1422	B	-4320	198	2			Y	-0-					-0-
05	1674 #	261	-0-	-1413	B	-5733	252	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	B	-7353					Y	-0-					-0-
07	1674 #	1713	-0-	39	B	-7314	1622	2	91	9	Y	83	82	1			1
08	775 #	1434	-0-	659	B	-6655	1337	2	97	9	Y	88	88	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5358 CANCELLED UNDERAGE -> -1297																	
09	DLQ G-10	1244	-0-	1244	B	-4114	1136	2	108	9	Y	98	99	1			-0-
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	B	-2996	994	2	124	9	Y	113	112	1			1
11	DLQ G-10	404	-0-	404	B	-2592	360	2	44	9	Y	40	41	1			-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	B	-2531	37	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	1580	-0-	1332	B	-3980	1580	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	1143	-0-	1143	B	-2837	1143	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2837																	
03	2077 #	-0-	-0-	-2077	B	-4914					Y	-0-					-0-
04	2010 #	-0-	-0-	-2010	B	-6924					Y	-0-					-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	B	-9001					Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	B	-10531					Y	-0-					-0-
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	B	-11802					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11802					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8965 CANCELLED UNDERAGE -> -2837																	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 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 #: 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	1085 #	2294	-0-	1209 B	-7253	2230	2	64	9	Y	58	58	1			1
02	980 #	1827	-0-	847 B	-6406	1770	2	57	9	Y	52	53	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1620	CANCELLED UNDERAGE ->		-4786										
03	3038 #	862	-0-	-2176 B	-3796	783	2	79	9	Y	72	71	1			1
04	2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736					Y	63	63	1			1
05	3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	2220 #	2050	-0-	-170 B	-8472	1996	2	54	9	Y	49	49	1			1
07	2015 #	1985	-0-	-30 B	-8502	1937	2	48	9	Y	44	45	1			-0-
08	1457 #	2066	-0-	609 B	-7893	2002	2	64	9	Y	58	57	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6882	CANCELLED UNDERAGE ->		-1011										
09	DLQ G-10	1903	-0-	1903 B	-4979	1840	2	63	9	Y	57	57	1			1
10	DLQ G-10	1893	-0-	1893 B	-3086	1825	2	68	9	Y	62	62	1			1
11	DLQ G-10	795	-0-	795 B	-2291	762	2	33	9	Y	30	31	1			-0-
12	DLQ G-10	2284	-0-	2284 B	-7	2205	2	79	9	Y	72	71	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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	1116 #	918	-0-	-198 B	-2923	887	2	31	9	N	28	28	1			3
02	952 #	191	-0-	-761 B	-3684	167	2	24	9	N	22	21	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1187	CANCELLED UNDERAGE ->		-2497										
03	1054 #	30	-0-	-1024 B	-2211	5	2	25	9	N	23	25	1			2
04	1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505	2	24	9	N	22	21	1			3
05	961 #	971	-0-	10 B	-2692	941	2	30	9	N	27	26	1			4
06	900 #	947	-0-	47 B	-2645	910	2	37	9	N	34	34	1			4
07	558 #	895	-0-	337 B	-2308	859	2	36	9	N	33	34	1			3
08	961 #	711	-0-	-250 B	-2558	671	2	40	9	N	36	36	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1765	CANCELLED UNDERAGE ->		-793										
09	930 #	717	-0-	-213 B	-1978	682	2	35	9	N	32	31	1			4
10	992 #	682	-0-	-310 B	-2288	642	2	40	9	N	36	36	1			4
*11	960 #	872	-0-	-88 B	-2376	837	2	35	9	N	32	32	1			4
*12	899 #	1193	-0-	294 B	-2082	1161	2	32	9	N	29	31	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	155 #	1250	-0-	1095 B	-1508	1250	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	889	-0-	889 B	-619	889	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-619													
03	1333 #	561	-0-	-772 B	-1391	561	2			Y	-0-					-0-
04	1290 #	847	-0-	-443 B	-1834	847	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3167					Y	-0-					-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4367					Y	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-5359					Y	-0-					-0-
08	868 #	-0-	-0-	-868 B	-6227					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5608	CANCELLED UNDERAGE ->		-619										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5608					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	481	-0-	481 B	-5127	481	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1510	-0-	1510 B	-3617	1510	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1443	-0-	1443 B	-2174	1443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 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	217 #	1838	-0-	1621 B	-2400	1838	2		N	-0-			-0-
02	0 #	1373	-0-	1373 B	-1027	1373	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1027													
03	1829 #	910	-0-	-919 B	-1946	910	2		N	-0-			-0-
04	1770 #	187	-0-	-1583 B	-3529	187	2		N	-0-			-0-
05	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5358				N	-0-			-0-
06	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-7128				N	-0-			-0-
07	1519 #	1890	-0-	371 B	-6757	1890	2		N	-0-			-0-
08	899 #	1716	-0-	817 B	-5940	1716	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5940													
09	180 #	1526	-0-	1346 B	-4594	1526	2		N	-0-			-0-
10	1891 #	1514	-0-	-377 B	-4971	1514	2		N	-0-			-0-
*11	1830 #	1438	-0-	-392 B	-5363	1438	2		N	-0-			-0-
*12	1891 #	1385	-0-	-506 B	-5869	1385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	997	-0-	842 B	-1839	997	2		N	-0-			-0-
02	140 #	538	-0-	398 B	-1441	538	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -95 CANCELLED UNDERAGE -> -1346													
03	1053 R	1148	-0-	95 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
04	960 #	387	-0-	-573 B	-573	387	2		N	-0-			-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-1565				N	-0-			-0-
06	1110 #	22	-0-	-1088 B	-2653	22	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	597	-0-	-550 B	-3203	597	2		N	-0-			-0-
08	1147 #	1224	-0-	77 B	-3126	1224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3126													
09	390 #	1089	-0-	699 B	-2427	1089	2		N	-0-			-0-
10	589 #	988	-0-	399 B	-2028	988	2		N	-0-			-0-
*11	570 #	441	-0-	-129 B	-2157	441	2		N	-0-			-0-
*12	1209 #	818	-0-	-391 B	-2548	818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	148	-0-	-7 B	-7	148	2		N	-0-			-0-
02	140 #	28	-0-	-112 B	-119	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119													
03	155 #	1	-0-	-154 B	-273	1	2		N	-0-			-0-
04	150 #	84	-0-	-66 B	-339	84	2		N	-0-			-0-
05	155 #	157	-0-	2 B	-337	157	2		N	-0-			-0-
06	150 #	152	-0-	2 B	-335	152	2		N	-0-			-0-
07	93 #	143	-0-	50 B	-285	143	2		N	-0-			-0-
08	155 #	112	-0-	-43 B	-328	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -263 CANCELLED UNDERAGE -> -65													
09	150 #	114	-0-	-36 B	-299	114	2		N	-0-			-0-
10	155 #	107	-0-	-48 B	-347	107	2		N	-0-			-0-
*11	150 #	139	-0-	-11 B	-358	139	2		N	-0-			-0-
*12	155 #	193	-0-	38 B	-320	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 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 #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 #	5	-0-	3 B	-12	5	2		N	-0-			-0-
02	2 #	2	-0-	-0- B	-12	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
03	5 #	2	-0-	-3 B	-13	2	2		N	-0-			-0-
04	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2		N	-0-			-0-
05	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2		N	-0-			-0-
06	5 #	2	-0-	-3 B	-21	2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3 B	-24				N	-0-			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3 B	-27				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-10						
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-20				N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2 B	-22				N	-0-			-0-
*11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-24				N	-0-			-0-
12	0 #	1	-0-	1 B	-23	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 #	2611	-0-	2601 B	-4016	2611	2		N	-0-			-0-
02	10 #	2063	-0-	2053 B	-1963	2063	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-1962						
03	2747 R	2748	-0-	1 B	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
04	2400 #	653	-0-	-1747 B	-1747	653	2		N	-0-			-0-
05	2480 #	261	-0-	-2219 B	-3966	261	2		N	-0-			-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400 B	-6366				N	-0-			-0-
07	2480 #	2085	-0-	-395 B	-6761	2085	2		N	-0-			-0-
08	2480 #	2377	-0-	-103 B	-6864	2377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6864									
09	660 #	1324	-0-	664 B	-6200	1324	2		N	-0-			-0-
10	2077 #	427	-0-	-1650 B	-7850	427	2		N	-0-			-0-
*11	2010 #	211	-0-	-1799 B	-9649	211	2		N	-0-			-0-
*12	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-12036				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	333	-0-	209 B	-1217	333	2		N	-0-			-0-
02	112 #	304	-0-	192 B	-1025	304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-995						
03	553 R	583	-0-	30 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04	390 #	307	-0-	-83 B	-83	307	2		N	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-486				N	-0-			-0-
06	570 #	71	-0-	-499 B	-985	71	2		N	-0-			-0-
07	589 #	280	-0-	-309 B	-1294	280	2		N	-0-			-0-
08	589 #	626	-0-	37 B	-1257	626	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1257									
09	300 #	556	-0-	256 B	-1001	556	2		N	-0-			-0-
10	279 #	534	-0-	255 B	-746	534	2		N	-0-			-0-
*11	270 #	211	-0-	-59 B	-805	211	2		N	-0-			-0-
*12	620 #	1	-0-	-619 B	-1424	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 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 #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	4353	-0-	4353 B	-1839	4353	2		N	-0-			-0-
02	947 R	2786	-0-	1839 B	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3023 R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
04	2610 #	428	-0-	-2182 B	-2182	428	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4879				N	-0-			-0-
06	2610 #	426	-0-	-2184 B	-7063	426	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	2476	-0-	-221 B	-7284	2476	2		N	-0-			-0-
08	2697 #	3374	-0-	677 B	-6607	3374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6607													
09	420 #	1187	-0-	767 B	-5840	1187	2		N	-0-			-0-
10	2480 #	727	-0-	-1753 B	-7593	727	2		N	-0-			-0-
*11	2400 #	345	-0-	-2055 B	-9648	345	2		N	-0-			-0-
*12	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-12345				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	787	-0-	632 B	-2295	787	2		N	-0-			-0-
02	140 #	359	-0-	219 B	-2076	359	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -1986													
03	1268 R	1358	-0-	90 B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
04	870 #	472	-0-	-398 B	-398	472	2		N	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1297				N	-0-			-0-
06	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2617				N	-0-			-0-
07	1364 #	501	-0-	-863 B	-3480	501	2		N	-0-			-0-
08	1364 #	1635	-0-	271 B	-3209	1635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3209													
09	480 #	1351	-0-	871 B	-2338	1351	2		N	-0-			-0-
10	496 #	1095	-0-	599 B	-1739	1095	2		N	-0-			-0-
*11	480 #	1097	-0-	617 B	-1122	1097	2		N	-0-			-0-
*12	1643 #	654	-0-	-989 B	-2111	654	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	832	-0-	677 B	-1738	832	2		N	-0-			-0-
02	140 #	397	-0-	257 B	-1481	397	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -1391													
03	904 R	994	-0-	90 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
04	810 #	320	-0-	-490 B	-490	320	2		N	-0-			-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-1327				N	-0-			-0-
06	960 #	82	-0-	-878 B	-2205	82	2		N	-0-			-0-
07	992 #	602	-0-	-390 B	-2595	602	2		N	-0-			-0-
08	992 #	1004	-0-	12 B	-2583	1004	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2583													
09	330 #	883	-0-	553 B	-2030	883	2		N	-0-			-0-
10	589 #	854	-0-	265 B	-1765	854	2		N	-0-			-0-
*11	570 #	368	-0-	-202 B	-1967	368	2		N	-0-			-0-
*12	992 #	6	-0-	-986 B	-2953	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	279 #	1104	-0-	825	B	-2991	1104	2			N	-0-				-0-
02	1 #	801	-0-	800	B	-2191	801	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -772																
03	1860 #	709	-0-	-1151	B	-2570	709	2			N	-0-				-0-
04	1800 #	115	-0-	-1685	B	-4255	115	2			N	-0-				-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860	B	-6115					N	-0-				-0-
06	1080 #	271	-0-	-809	B	-6924	271	2			N	-0-				-0-
07	899 #	1442	-0-	543	B	-6381	1442	2			N	-0-				-0-
08	713 #	992	-0-	279	B	-6102	992	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5505 CANCELLED UNDERAGE -> -597																
09	120 #	831	-0-	711	B	-4794	831	2			N	-0-				-0-
10	1457 #	771	-0-	-686	B	-5480	771	2			N	-0-				-0-
*11	1410 #	318	-0-	-1092	B	-6572	318	2			N	-0-				-0-
*12	1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-8029					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 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	279 #	594	-0-	315	B	-1575	580	2	14	9	N	13	13	1		1
02	1036 #	138	-0-	-898	B	-2473	130	2	8	9	N	7	7	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -958 CANCELLED UNDERAGE -> -1515																
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	B	-2105					N	-0-	1	1		-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110	B	-3215					N	-0-				-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	B	-3804					N	-0-				-0-
06	570 #	543	-0-	-27	B	-3831	535	2	8	9	N	7	6	1		1
07	155 #	450	-0-	295	B	-3536	441	2	9	9	N	8	8	1		1
08	0 #	636	-0-	636	B	-2900	616	2	20	9	N	18	17	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2873 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
09	0 #	560	-0-	560	B	-2313	542	2	18	9	N	16	16	1		2
10	558 #	477	-0-	-81	B	-2394	457	2	20	9	N	18	18	1		2
*11	540 #	198	-0-	-342	B	-2736	190	2	8	9	N	7	8	1		1
*12	651 #	526	-0-	-125	B	-2861	515	2	11	9	N	10	10	1		1

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083 R	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
02	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-279					Y	-0-					-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270 B	-549					Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-828					Y	-0-					-0-
06	270 #	197	-0-	-73 B	-901	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	399 R	1300	-0-	901 B	-0-	1276	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1392 R	1392	-0-	-0- B	-0-	1361	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1278	-0-	1278 B	1278	1247	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10	1233	-0-	1233 B	2511	1199	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	DLQ G-10	636	-0-	636 B	3147	622	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	1003	-0-	1003 B	4150	975	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

01	0 #	4	-0-	4 B	-252	4	2			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-252					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -252																
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-					-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4 B	-96					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
10	0 #	3	-0-	3 B	-93	3	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1634																
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-

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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5583				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5583				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-5492							
03	3 #	-0-	-0-	-3 B	-94				N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3 B	-97				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3 B	-100				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100				N	-0-			-0-
08	424 R	524	-0-	100 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	312 R	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
*11	414 R	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
*12	527 #	469	-0-	-58 B	-58	469	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	560	-0-	560 B	-3251	560	2		N	-0-			-0-
02	0 #	707	-0-	707 B	-2544	707	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->	-1580							
03	1023 #	1019	-0-	-4 B	-968	1019	2		N	-0-			-0-
04	990 #	442	-0-	-548 B	-1516	442	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-2539				N	-0-			-0-
06	990 #	249	-0-	-741 B	-3280	249	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	1331	-0-	308 B	-2972	1331	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	1403	-0-	380 B	-2592	1403	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2316	CANCELLED UNDERAGE ->	-276							
09	450 #	1490	-0-	1040 B	-1276	1490	2		N	-0-			-0-
10	1333 #	1290	-0-	-43 B	-1319	1290	2		N	-0-			-0-
*11	1290 #	1309	-0-	19 B	-1300	1309	2		N	-0-			-0-
*12	1395 #	1203	-0-	-192 B	-1492	1203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	542	-0-	294 B	-710	542	2		N	-0-			-0-
02	1708 #	-0-	-0-	-1708 B	-2418				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2188	CANCELLED UNDERAGE ->	-230							
03	1891 #	73	-0-	-1818 B	-4006	73	2		N	-0-			-0-
04	1830 #	-0-	-0-	-1830 B	-5836				N	-0-			-0-
05	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-7293				N	-0-			-0-
06	510 #	274	-0-	-236 B	-7529	274	2		N	-0-			-0-
07	62 #	1464	-0-	1402 B	-6127	1464	2		N	-0-			-0-
08	62 #	1683	-0-	1621 B	-4506	1683	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4506									
09	0 #	1690	-0-	1690 B	-2816	1690	2		N	-0-			-0-
10	1457 #	1544	-0-	87 B	-2729	1544	2		N	-0-			-0-
*11	1410 #	1290	-0-	-120 B	-2849	1290	2		N	-0-			-0-
*12	1674 #	1482	-0-	-192 B	-3041	1482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,042 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 #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-3379					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	B	-3407					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -3346																		
03	124	#	-0-	-0-	-124	B	-185					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-185					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -61																		
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-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	0	#	693	-0-	693	B	-311	661	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	336	#	194	-0-	-142	B	-453	175	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -311																		
03	961	#	-0-	-0-	-961	B	-1103					Y	-0-					-0-
04	930	#	-0-	-0-	-930	B	-2033					Y	-0-					-0-
05	961	#	467	-0-	-494	B	-2527	467	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	643	-0-	-17	B	-2544	642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	#	554	-0-	337	B	-2207	530	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	465	#	551	-0-	86	B	-2121	520	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2121																		
09	DLQ G-10		496	-0-	496	B	-1625	465	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10		481	-0-	481	B	-1144	447	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	DLQ G-10		195	-0-	195	B	-949	181	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10		571	-0-	571	B	-378	498	2	73	9	Y	66	65	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	0 #	37	-0-	37 B	-3126	37	2		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3126				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-578		CANCELLED UNDERAGE ->	-2548								
03	31 #	-0-	-0-	31 B	-609				Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	30 B	-639				Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	31 B	-670				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	30 B	-700				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-700				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-700				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-122		CANCELLED UNDERAGE ->	-578								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-122				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732 B	610	732	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	360	-0-	360 B	970	360	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159 B	1129	159	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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	0 #	337	-0-	337 B	-690	337	2		Y	-0-			-0-
02	0 #	98	-0-	98 B	-592	98	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-501								
03	496 #	245	-0-	251 B	-342	245	2		Y	-0-			-0-
04	480 #	403	-0-	77 B	-419	403	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	1	-0-	495 B	-914	1	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	330 B	-1244				Y	-0-			-0-
07	403 #	91	-0-	312 B	-1556	91	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	403 B	-1959				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1868		CANCELLED UNDERAGE ->	-91								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1868				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	583	-0-	583 B	-1285	583	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	652	-0-	652 B	-633	652	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	634	-0-	634 B	1	612	2	22 9	Y	20	20	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	217 #	2160	-0-	1943	B	-4376	2160	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	1656	-0-	1460	B	-2916	1656	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-880	CANCELLED UNDERAGE ->		-2036								
03	1573 R	2453	-0-	880	B	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
04	2100 #	860	-0-	-1240	B	-1240	860	2		Y	-0-			-0-
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	B	-3410				Y	-0-			-0-
06	2370 #	187	-0-	-2183	B	-5593	187	2		Y	-0-			-0-
07	2449 #	1083	-0-	-1366	B	-6959	1083	2		Y	-0-			-0-
08	2449 #	3060	-0-	611	B	-6348	3060	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6348											
09	DLQ G-10	2627	-0-	2627	B	-3721	2627	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2469	-0-	2469	B	-1252	2469	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1056	-0-	1056	B	-196	1056	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-196				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013

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. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 2512 - 2678

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 03/08/2013

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 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	1896	R	326	-0-	-1570 B	-0-	301	2	25	9	N	23	23	1			3
02	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	293	2	18	9	N	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	R	395	-0-	-0- B	-0-	376	2	19	9	N	17	17	1			2
04	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	230	2	14	9	N	13	14	1			1
05	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10	1			3
06	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	268	2	14	9	N	13	13	1			3
07	312	R	312	-0-	-0- B	-0-	291	2	21	9	N	19	19	1			3
08	0	%	310	-0-	310 B	310	293	2	17	9	N	15	16	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310																	
09	0	%	223	-0-	223 B	533	205	2	18	9	N	16	16	1			2
10	0	%	281	-0-	281 B	814	264	2	17	9	N	15	14	1			3
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	814					N	NO RPT					3
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	814					N	NO RPT					3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 07/20/2014

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-6	B -32					Y	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	B -36					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -36																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 #	1	-0-	1	B -5200	1	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	1	-0-	-251	B -5451	1	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -5200																
03	279 #	-0-	-0-	-279	B -530					Y	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	B -531					Y	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	B -532					Y	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	B -533					Y	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	B -534					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -534					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -251																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B -283					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B -283					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B -283					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B -283					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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	0 #	3691	-0-	3691	B -2087	3597	2	94	9	Y	85	85	1			1
02	952 #	2607	-0-	1655	B -432	2552	2	55	9	Y	50	51	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -432																
03	4805 #	1388	-0-	-3417	B -3417	1384	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	4650 #	36	-0-	-4614	B -8031	33	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4805 #	-0-	-0-	-4805	B -12836					Y	-0-					-0-
06	3570 #	457	-0-	-3113	B -15949	453	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2883 #	2424	-0-	-459	B -16408	2349	2	75	9	Y	68	67	1			1
08	1395 #	2391	-0-	996	B -15412	2310	2	81	9	Y	74	74	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15412																
09	DLQ G-10	1724	-0-	1724	B -13688	1630	2	94	9	Y	85	85	1			1
10	DLQ G-10	2463	-0-	2463	B -11225	2360	2	103	9	Y	94	94	1			1
11	DLQ G-10	2133	-0-	2133	B -9092	2025	2	108	9	Y	98	98	1			1
12	DLQ G-10	2198	-0-	2198	B -6894	2080	2	118	9	Y	107	107	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01	651 #	274	-0-	-377 B	-4168	274	2			N	-0-					-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-4756					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1740	CANCELLED UNDERAGE ->			-3016										
03	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2980					N	-0-					-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4180					N	-0-					-0-
05	1240 #	9	-0-	-1231 B	-5411	9	2			N	-0-					-0-
06	270 #	155	-0-	-115 B	-5526	155	2			N	-0-					-0-
07	0 #	10	-0-	10 B	-5516	10	2			N	-0-					-0-
08	9 #	479	-0-	470 B	-5046	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3786	CANCELLED UNDERAGE ->			-1260										
09	9 #	2110	-0-	2101 B	-1685	2047	2	63	9	N	57	56	1			1
10	155 #	1465	-0-	1310 B	-375	1428	2	37	9	N	34	35	1			-0-
*11	1042 R	1417	-0-	375 B	-0-	1407	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*12	1194 R	1194	-0-	-0- B	-0-	1183	2	11	9	N	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7880					N	-0-					-0-
02	0 #	867	-0-	867 B	-7013	867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED UNDERAGE ->			-6737										
03	2663 R	2939	-0-	276 B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	961 #	346	-0-	-615 B	-615	346	2			N	-0-					-0-
06	2850 #	-0-	-0-	-2850 B	-3465					N	-0-					-0-
07	2945 #	2195	-0-	-750 B	-4215	2195	2			N	-0-					-0-
08	2945 #	3907	-0-	962 B	-3253	3907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3253														
09	510 #	3722	-0-	3212 B	-41	3722	2			N	-0-					-0-
10	3417 R	3458	-0-	41 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*11	2130 #	1497	-0-	-633 B	-633	1497	2			N	-0-					-0-
*12	3069 #	2639	-0-	-430 B	-1063	2639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,080 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 #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2223	-0-	1479 B	-2850	2160	2	63	9	Y	57	57	1			1
02	672 #	1593	-0-	921 B	-1929	1557	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1620	CANCELLED UNDERAGE ->		-309										
03	0 O	725	-0-	725 B	-895	722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	0 O	3	-0-	3 B	-892	1	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-892					Y	6	6	1			-0-
06	0 #	408	-0-	408 B	-484	405	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1767 #	2222	-0-	455 B	-29	2172	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	1827 R	1856	-0-	29 B	-0-	1792	2	64	9	Y	58	57	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 %	1625	-0-	1625 B	1625	1562	2	63	9	Y	57	57	1			1
10	0 %	1592	-0-	1592 B	3217	1524	2	68	9	Y	62	62	1			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	3217					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	3217					Y	NO RPT					1

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 08/09/2014

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01	713 #	1699	-0-	986 B	-3161	1699	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	390	-0-	-254 B	-3415	390	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1852	CANCELLED UNDERAGE ->		-1563										
03	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-4363					Y	-0-					-0-
04	2430 #	-0-	-0-	-2430 B	-6793					Y	-0-					-0-
05	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-9304					Y	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-10954					Y	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-11388					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11388					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9536	CANCELLED UNDERAGE ->		-1852										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9536					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169 B	-6367	3169	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	842	-0-	842 B	-5525	842	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	918	-0-	918 B	-4607	911	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

*01	T. A.	625	-0-	625 B	-1686	586	2	39	9	Y	35	36	1			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1686					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-480	CANCELLED UNDERAGE ->		-1206										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-480					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-480					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-480					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-480					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-480					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-480					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-480										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3105 R	8591	-0-	5486	B	-0-	8475	2	116	9	Y	105	105	1			1
02	5145 R	5145	-0-	-0-	B	-0-	5022	2	123	9	Y	112	112	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	3461	-0-	3461	B	3461	3408	2	53	9	Y	48	49	1			-0-
04	DLQ G-10	775	-0-	775	B	4236	653	2	122	9	Y	111	110	1			1
05	4956 R	720	-0-	-4236	B	-0-	708	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	6794 R	6794	-0-	-0-	B	-0-	6680	2	114	9	Y	104	103	1			1
08	6699 R	6699	-0-	-0-	B	-0-	6578	2	121	9	Y	110	110	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6003 R	6003	-0-	-0-	B	-0-	5868	2	135	9	Y	123	124	1			-0-
10	6789 #	5850	-0-	-939	B	-939	5814	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*11	6570 #	2364	-0-	-4206	B	-5145	2353	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*12	6789 #	5241	-0-	-1548	B	-6693	5206	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 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	1432 R	1432	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	1680 #	629	-0-	-1051	B	-1051	621	2	8	9	Y	7	7	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1051																	
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	B	-2911					Y	-0-	1	1			-0-
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	B	-4711					Y	-0-					-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860	B	-6571					Y	-0-					-0-
06	1380 #	338	-0-	-1042	B	-7613	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682 #	1648	-0-	966	B	-6647	1638	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	0 #	3412	-0-	3412	B	-3235	3392	2	20	9	Y	18	17	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3235																	
09	DLQ G-10	2622	-0-	2622	B	-613	2604	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320	B	1707	2300	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	DLQ G-10	2443	-0-	2443	B	4150	2412	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	DLQ G-10	2590	-0-	2590	B	6740	2587	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	1395 #	1223	-0-	-172	B	-2018	1190	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1260 #	367	-0-	-893	B	-2911	337	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1116 CANCELLED UNDERAGE -> -1795																	
03	DLQ G-10	47	-0-	47	B	-1069	7	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	B	-760	274	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321	B	561	1289	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1841 R	1280	-0-	-561	B	-0-	1250	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	1480 R	1480	-0-	-0-	B	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	1452 R	1452	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1418 R	1418	-0-	-0-	B	-0-	1383	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	2333 R	2333	-0-	-0-	B	-0-	2268	2	65	9	Y	59	58	1			1
*11	2078 R	2078	-0-	-0-	B	-0-	2043	2	35	9	Y	32	33	1			-0-
*12	2401 R	2401	-0-	-0-	B	-0-	2361	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	197	-0-	-237 B	-1232	105	2	92	9	Y	84	84	1			1
02	392 #	88	-0-	-304 B	-1536	30	2	58	9	Y	53	54	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-852	CANCELLED UNDERAGE ->		-684										
03	DLQ G-10	80	-0-	80 B	-772	1	2	79	9	Y	72	71	1			1
04	DLQ G-10	93	-0-	93 B	-679	24	2	69	9	Y	63	63	1			1
05	DLQ G-10	179	-0-	179 B	-500	114	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	0 #	169	-0-	169 B	-331	110	2	59	9	Y	54	54	1			1
07	93 #	192	-0-	99 B	-232	128	2	64	9	Y	58	58	1			1
08	93 #	189	-0-	96 B	-136	125	2	64	9	Y	58	58	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-136										
09	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	112	2	63	9	Y	57	57	1			1
10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	119	2	68	9	Y	62	62	1			1
*11	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	143	2	72	9	Y	65	65	1			1
*12	153 R	153	-0-	-0- B	-0-	103	2	50	9	Y	45	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11542					N	29	29	1			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11542					N	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-11542										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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: 46

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	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	846	2	72	4	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
02	784 #	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																
03	DLQ G-10	456	-0-	456 B	133	1	2	415	4	Y	36	36	1			-0-
						40	9									
04	DLQ G-10	1120	-0-	1120 B	1253	642	2	443	4	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
05	2338 R	1085	-0-	-1253 B	-0-	931	2	122	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
06	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	913	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	961 #	900	-0-	-61 B	-61	861	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	961 #	901	-0-	-60 B	-121	814	2	22	4	Y	59	58	1			1
						65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121																
09	930 #	1030	-0-	100 B	-21	994	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
10	961 #	408	-0-	-553 B	-574	374	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*11	930 #	173	-0-	-757 B	-1331	137	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
*12	899 #	222	-0-	-677 B	-2008	182	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	0 #	137	-0-	137 B	-552	105	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	0 #	60	-0-	60 B	-492	30	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -218																
03	31 #	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	90 #	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	93 #	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	90 #	140	-0-	50 B	-192	110	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	62 #	160	-0-	98 B	-94	128	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	93 #	157	-0-	64 B	-30	125	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30																
09	DLQ G-10	156	-0-	156 B	126	125	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193 B	319	159	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	DLQ G-10	226	-0-	226 B	545	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	DLQ G-10	250	-0-	250 B	795	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	403 #	2438	-0-	2035 B	-3266	2401	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	364 #	1317	-0-	953 B	-2313	1302	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210 CANCELLED UNDERAGE -> -2103																
03	1956 R	2166	-0-	210 B	-0-	2132	2	34	9	N	31	31	1			-0-
04	2370 #	856	-0-	-1514 B	-1514	843	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-3963					N	-0-					-0-
06	2370 #	211	-0-	-2159 B	-6122	208	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	2170 #	1566	-0-	-604 B	-6726	1547	2	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2170 #	2869	-0-	699 B	-6027	2839	2	30	9	N	27	27	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6027																
09	870 #	2406	-0-	1536 B	-4491	2406	2			N	-0-					-0-
10	1581 #	2213	-0-	632 B	-3859	2213	2			N	-0-					-0-
*11	1530 #	873	-0-	-657 B	-4516	873	2			N	-0-					-0-
*12	2883 #	1303	-0-	-1580 B	-6096	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 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	365	R	592	-0-	227 B	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	567	R	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-1519					Y	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-2989					Y	-0-					-0-
05	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-4508					Y	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600 B	-5108					Y	-0-					-0-
07	620	#	294	-0-	-326 B	-5434	294	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5434																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	37	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 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	0	#	5064	-0-	5064 B	-3150	5064	2			N	-0-					-0-
02	0	#	2018	-0-	2018 B	-1132	2018	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -982																	
03	3306	R	3456	-0-	150 B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	855	-0-	-1335 B	-1335	855	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	479	-0-	-1784 B	-3119	479	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	6	-0-	-2184 B	-5303	6	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	2551	-0-	288 B	-5015	2551	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	5448	-0-	3185 B	-1830	5448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830																	
09	870	#	2119	-0-	1249 B	-581	2119	2			N	-0-					-0-
10	2263	#	1156	-0-	-1107 B	-1688	1156	2			N	-0-					-0-
*11	2190	#	991	-0-	-1199 B	-2887	991	2			N	-0-					-0-
*12	2263	#	946	-0-	-1317 B	-4204	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	1812	-0-	1564 B	-1706	1748	2	64	9	Y	58	57	1			1
02	224	#	685	-0-	461 B	-1245	649	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -308 CANCELLED UNDERAGE -> -937																	
03	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-3005					Y	-0-					-0-
04	2610	#	336	-0-	-2274 B	-5279	322	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	2697	#	376	-0-	-2321 B	-7600	354	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1740	#	331	-0-	-1409 B	-9009	320	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	744	#	1950	-0-	1206 B	-7803	1776	2	174	9	Y	158	156	1			2
08	372	#	1586	-0-	1214 B	-6589	1367	2	219	9	Y	199	199	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6589																	
09	DLQ G-10		1296	-0-	1296 B	-5293	1078	2	218	9	Y	198	198	1			2
10	DLQ G-10		1178	-0-	1178 B	-4115	940	2	238	9	Y	216	215	1			3
11	DLQ G-10		627	-0-	627 B	-3488	598	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259 B	-2229	1187	2	72	9	Y	65	64	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311 R	4311	-0-	-0-	B	-0-	4311	2			N	-0-				-0-
02	3753 R	3753	-0-	-0-	B	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3995 R	3995	-0-	-0-	B	-0-	3995	2			N	-0-				-0-
04	3180 #	2352	-0-	-828	B	-828	2352	2			N	-0-				-0-
05	3286 #	2572	-0-	-714	B	-1542	2572	2			N	-0-				-0-
06	3180 #	3448	-0-	268	B	-1274	3448	2			N	-0-				-0-
07	3286 #	4034	-0-	748	B	-526	4034	2			N	-0-				-0-
08	3745 R	4271	-0-	526	B	-0-	4271	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	3927	-0-	3927	B	3927	3927	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	3834	-0-	3834	B	7761	3834	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	4187	-0-	4187	B	11948	4187	2			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	3942	-0-	3942	B	15890	3942	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 44,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472 #	3517	-0-	45	B	-12027	3517	2			Y	-0-				-0-
02	3584 #	3324	-0-	-260	B	-12287	3324	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3973 CANCELLED UNDERAGE -> -8314																
03	3968 #	3336	-0-	-632	B	-4605	3336	2			Y	-0-				-0-
04	3840 #	1414	-0-	-2426	B	-7031	1414	2			Y	-0-				-0-
05	3813 #	1761	-0-	-2052	B	-9083	1761	2			Y	-0-				-0-
06	3690 #	2082	-0-	-1608	B	-10691	2082	2			Y	-0-				-0-
07	3813 #	3073	-0-	-740	B	-11431	3073	2			Y	-0-				-0-
08	3472 #	3120	-0-	-352	B	-11783	3120	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7810 CANCELLED UNDERAGE -> -3973																
09	DLQ G-10	2342	-0-	2342	B	-5468	2342	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	2195	-0-	2195	B	-3273	2195	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2640	-0-	2640	B	-633	2640	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	2903	-0-	2903	B	2270	2903	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 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	279 #	667	-0-	388	B	-64	653	2	14	9	N	13	13	1		1
02	616 #	187	-0-	-429	B	-493	179	2	8	9	N	7	7	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -64																
03	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1111					N	-0-	1	1		-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	B	-1771					N	-0-				-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	B	-2453					N	-0-				-0-
06	660 #	236	-0-	-424	B	-2877	235	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	217 #	699	-0-	482	B	-2395	689	2	10	9	N	9	8	1		1
08	0 #	951	-0-	951	B	-1444	931	2	20	9	N	18	17	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1444																
09	0 #	696	-0-	696	B	-748	678	2	18	9	N	16	16	1		2
10	682 #	541	-0-	-141	B	-889	521	2	20	9	N	18	18	1		2
*11	660 #	476	-0-	-184	B	-1073	465	2	11	9	N	10	11	1		1
*12	682 #	615	-0-	-67	B	-1140	598	2	17	9	N	15	15	1		1

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-10					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																
03	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13					N	-0-					-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2 B	-15					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -10																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-

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

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	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
05	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
06	330 R	330	-0-	-0- B	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
07	323 R	323	-0-	-0- B	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
08	317 R	317	-0-	-0- B	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 #	328	-0-	-2 B	-2	328	2			N	-0-					-0-
10	341 #	309	-0-	-32 B	-34	309	2			N	-0-					-0-
11	330 #	288	-0-	-42 B	-76	288	2			N	-0-					-0-
12	341 #	268	-0-	-73 B	-149	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	508 R	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	403 #	226	-0-	-177 B	-177	226	3			N	-0-					-0-
08	403 #	178	-0-	-225 B	-402	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -402																
09	390 #	407	-0-	17 B	-385	407	3			N	-0-					-0-
10	403 #	147	-0-	-256 B	-641	147	3			N	-0-					-0-
11	390 #	218	-0-	-172 B	-813	218	3			N	-0-					-0-
12	403 #	180	-0-	-223 B	-1036	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	B	-56					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																
03	62 #	-0-	-0-	-62	B	-118					Y	-0-				-0-
04	60 #	46	-0-	-14	B	-132	46	3			Y	-0-				-0-
05	62 #	52	-0-	-10	B	-142	30	3	22	9	Y	20	4	1		16
06	60 #	35	-0-	-25	B	-167	35	3			Y	-0-	15	1		1
07	62 #	79	-0-	17	B	-150	79	3			Y	-0-				1
08	62 #	38	-0-	-24	B	-174	38	3			Y	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -39																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-135					Y	NO RPT				1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-135					Y	NO RPT				1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-135					Y	NO RPT				1
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-135					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	483 R	1491	-0-	1008	B	-0-	1491	3			Y	-0-				-0-
02	2039 R	2039	-0-	-0-	B	-0-	1985	3	54	9	Y	49	46	0		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1977 R	1977	-0-	-0-	B	-0-	1907	3	70	9	Y	64	63	0		4
04	1765 R	1765	-0-	-0-	B	-0-	1721	3	44	9	Y	40	41	0		3
05	1598 R	1598	-0-	-0-	B	-0-	1558	3	40	9	Y	36	36	0		3
06	1274 R	1274	-0-	-0-	B	-0-	1232	3	42	9	Y	38	39	0		2
07	1721 R	1721	-0-	-0-	B	-0-	1679	3	42	9	Y	38	37	0		3
08	1606 R	1606	-0-	-0-	B	-0-	1559	3	47	9	Y	43	44	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1680 #	1487	-0-	-193	B	-193	1462	3	25	9	Y	23	24	0		1
*10	1736 #	1207	-0-	-529	B	-722	1185	3	22	9	Y	20	20	0		1
*11	1680 #	1287	-0-	-393	B	-1115	1247	3	40	9	Y	36	35	0		2
12	1736 #	810	-0-	-926	B	-2041	785	3	25	9	Y	23	23	0		2

TOTAL GAS PROD: 18,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	186 #	120	-0-	-66	B	-66	120	3			Y	-0-				-0-
02	168 #	101	-0-	-67	B	-133	101	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -133																
03	62 #	110	-0-	48	B	-85	110	3			Y	-0-				-0-
04	63 R	148	-0-	85	B	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
06	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
07	148 R	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
08	136 R	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 #	40	-0-	-20	B	-20	40	3			Y	-0-				-0-
10	123 R	143	-0-	20	B	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-62					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 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	93 #	10	-0-	-83	B	-464	10	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	13	-0-	-71	B	-535	13	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-154	CANCELLED UNDERAGE ->			-381									
03	62 #	18	-0-	-44	B	-198	18	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	15	-0-	-45	B	-243	15	3			Y	-0-				-0-
05	13 #	8	-0-	-5	B	-248	8	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-278					Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-309					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-340					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186	CANCELLED UNDERAGE ->			-154									
*09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-216					Y	-0-				-0-
*10	8 #	-0-	-0-	-8	B	-224					Y	-0-				-0-
*11	0 #	14	-0-	14	B	-210	14	3			Y	-0-				-0-
12	0 #	7	-0-	7	B	-203	7	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147 #	1385	-0-	238	B	-1866	1371	3	14	9	Y	13	12	0		1
02	1036 #	1002	-0-	-34	B	-1900	991	3	11	9	Y	10	10	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-861	CANCELLED UNDERAGE ->			-1039									
03	1209 #	998	-0-	-211	B	-1072	986	3	12	9	Y	11	11	0		1
04	1350 #	719	-0-	-631	B	-1703	709	3	10	9	Y	9	9	0		1
05	1395 #	165	-0-	-1230	B	-2933	156	3	9	9	Y	8	8	0		1
06	1350 #	885	-0-	-465	B	-3398	876	3	9	9	Y	8	9	0		-0-
07	1116 #	1174	-0-	58	B	-3340	1162	3	12	9	Y	11	10	0		1
08	992 #	1491	-0-	499	B	-2841	1482	3	9	9	Y	8	9	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2537	CANCELLED UNDERAGE ->			-304									
*09	390 #	1759	-0-	1369	B	-1168	1748	3	11	9	Y	10	9	0		1
*10	437 R	1605	-0-	1168	B	-0-	1597	3	8	9	Y	7	8	0		-0-
*11	920 R	920	-0-	-0-	B	-0-	911	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
*12	612 R	612	-0-	-0-	B	-0-	602	3	10	9	Y	9	8	0		1

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	1271 #	1171	-0-	-100	B	-2863	1151	3	20	9	Y	18	18	0		1
02	1148 #	873	-0-	-275	B	-3138	856	3	17	9	Y	15	15	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1637	CANCELLED UNDERAGE ->			-1501									
03	1457 #	1268	-0-	-189	B	-1826	1257	3	11	9	Y	10	10	0		1
04	1410 #	717	-0-	-693	B	-2519	716	3	1	9	Y	1	2	0		-0-
05	1457 #	1087	-0-	-370	B	-2889	1072	3	15	9	Y	14	13	0		1
06	1230 #	931	-0-	-299	B	-3188	918	3	13	9	Y	12	12	0		1
07	1271 #	1043	-0-	-228	B	-3416	1043	3			Y	-0-	1	0		-0-
08	1271 #	980	-0-	-291	B	-3707	980	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2070	CANCELLED UNDERAGE ->			-1637									
*09	1050 #	607	-0-	-443	B	-2513	607	3			Y	-0-				-0-
*10	1085 #	1023	-0-	-62	B	-2575	1023	3			Y	-0-				-0-
*11	1020 #	583	-0-	-437	B	-3012	583	3			Y	-0-				-0-
12	1054 #	583	-0-	-471	B	-3483	583	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	786	-0-	104 B	-450	786	3		Y	-0-			-0-
02	616 #	738	-0-	122 B	-328	738	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15	CANCELLED UNDERAGE ->		-313							
03	1274 R	1289	-0-	15 B	-0-	1289	3		Y	-0-			-0-
04	1093 R	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
05	1032 R	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		Y	-0-			-0-
06	924 R	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
07	934 R	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
08	993 R	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
10	1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
11	976 R	976	-0-	-0- B	-0-	976	3		Y	-0-			-0-
12	961 #	641	-0-	-320 B	-320	641	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 #	32	-0-	32 B	-5029	32	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	164	-0-	164 B	-4865	164	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3964	CANCELLED UNDERAGE ->		-901							
03	0 #	357	-0-	357 B	-3607	357	3		Y	-0-			-0-
04	0 #	359	-0-	359 B	-3248	359	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	311	-0-	125 B	-3123	311	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	233	-0-	53 B	-3070	233	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	261	-0-	75 B	-2995	261	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	253	-0-	67 B	-2928	253	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2928							
09	360 #	81	-0-	-279 B	-279	81	3		Y	-0-			-0-
10	310 #	50	-0-	-260 B	-539	50	3		Y	-0-			-0-
11	240 #	31	-0-	-209 B	-748	31	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	23	-0-	-225 B	-973	23	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	93 #	84	-0-	-9 B	-393	84	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	81	-0-	-3 B	-396	81	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-366							
03	93 #	114	-0-	21 B	-9	114	3		Y	-0-			-0-
04	110 R	119	-0-	9 B	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	55	-0-	-35 B	-35	55	3		Y	-0-			-0-
07	146 R	181	-0-	35 B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
08	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
11	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
*12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527 #	307	-0-	-220 B	-2767	307	3		Y	-0-			-0-
02	644 #	261	-0-	-383 B	-3150	261	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-603	CANCELLED UNDERAGE ->		-2547							
03	713 #	263	-0-	-450 B	-1053	263	3		Y	-0-			-0-
04	690 #	187	-0-	-503 B	-1556	187	3		Y	-0-			-0-
05	527 #	211	-0-	-316 B	-1872	211	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	228	-0-	-72 B	-1944	228	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	297	-0-	18 B	-1926	297	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	339	-0-	91 B	-1835	339	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1341	CANCELLED UNDERAGE ->		-494							
*09	240 #	242	-0-	2 B	-1339	242	3		Y	-0-			-0-
*10	248 #	119	-0-	-129 B	-1468	119	3		Y	-0-			-0-
*11	240 #	478	-0-	238 B	-1230	478	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	287	-0-	39 B	-1191	287	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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	744 #	458	-0-	-286 B	-3704	458	3		Y	-0-			-0-
02	448 #	537	-0-	89 B	-3615	537	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2414	CANCELLED UNDERAGE ->		-1201							
03	496 #	1279	-0-	783 B	-1631	1279	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	1143	-0-	663 B	-968	1143	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	578	-0-	-11 B	-979	578	3		Y	-0-			-0-
06	720 #	592	-0-	-128 B	-1107	592	3		Y	-0-			-0-
07	744 #	609	-0-	-135 B	-1242	609	3		Y	-0-			-0-
08	744 #	56	-0-	-688 B	-1930	56	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-962	CANCELLED UNDERAGE ->		-968							
09	600 #	652	-0-	52 B	-910	652	3		Y	-0-			-0-
10	620 #	630	-0-	10 B	-900	630	3		Y	-0-			-0-
11	600 #	570	-0-	-30 B	-930	570	3		Y	-0-			-0-
12	620 #	582	-0-	-38 B	-968	582	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 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 #: 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	899 #	936	-0-	37 B	-817	936	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	624	-0-	-188 B	-1005	624	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-620	CANCELLED UNDERAGE ->		-385										
03	899 #	712	-0-	-187 B	-807	712	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	300	-0-	-600 B	-1407	300	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	308	-0-	-622 B	-2029	308	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	462	-0-	-438 B	-2467	462	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	511	-0-	-202 B	-2669	511	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	701	-0-	-12 B	-2681	701	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2061	CANCELLED UNDERAGE ->		-620										
*09	450 #	446	-0-	-4 B	-2065	446	3			Y	-0-					-0-
*10	496 #	453	-0-	-43 B	-2108	453	3			Y	-0-					-0-
*11	480 #	419	-0-	-61 B	-2169	419	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	364	-0-	-132 B	-2301	364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	779	-0-	283 B	-639	779	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	693	-0-	245 B	-394	693	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-394										
03	868 #	507	-0-	-361 B	-361	507	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	597	-0-	-213 B	-574	597	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	717	-0-	-120 B	-694	717	3			Y	-0-					-0-
06	750 #	656	-0-	-94 B	-788	656	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	642	-0-	-133 B	-921	642	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	634	-0-	-79 B	-1000	634	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1000													
*09	480 #	658	-0-	178 B	-822	658	3			Y	-0-					-0-
*10	496 #	685	-0-	189 B	-633	685	3			Y	-0-					-0-
*11	480 #	672	-0-	192 B	-441	672	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	102	-0-	-394 B	-835	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 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	899 #	1029	-0-	130 B	-1526	1001	3	28	9	Y	25	25	0			1
02	756 #	1002	-0-	246 B	-1280	984	3	18	9	Y	16	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-1026										
03	995 R	1249	-0-	254 B	-0-	1231	3	18	9	Y	16	16	0			1
04	1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	3	9	9	Y	8	8	0			1
05	1116 #	1026	-0-	-90 B	-90	1022	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	1110 #	968	-0-	-142 B	-232	962	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	1147 #	978	-0-	-169 B	-401	972	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	1147 #	954	-0-	-193 B	-594	948	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-594													
*09	1020 #	885	-0-	-135 B	-729	882	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	1023 #	923	-0-	-100 B	-829	919	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	960 #	924	-0-	-36 B	-865	918	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	992 #	1024	-0-	32 B	-833	1021	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1724 R	1724	-0-	-0-	B	-0-	1684	3	40	9	Y	36	34	0		2
02	1494 R	1494	-0-	-0-	B	-0-	1477	3	17	9	Y	15	16	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 #	1603	-0-	-412	B	-412	1573	3	30	9	Y	27	26	0		2
04	1680 #	1204	-0-	-476	B	-888	1176	3	28	9	Y	25	25	0		2
05	1736 #	1637	-0-	-99	B	-987	1604	3	33	9	Y	30	30	0		2
06	1680 #	1282	-0-	-398	B	-1385	1249	3	33	9	Y	30	30	0		2
07	1643 #	1350	-0-	-293	B	-1678	1340	3	10	9	Y	9	10	0		1
08	1643 #	523	-0-	-1120	B	-2798	520	3	3	9	Y	3	4	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2798																
*09	1590 #	2020	-0-	430	B	-2368	2003	3	17	9	Y	15	14	0		1
*10	1643 #	1703	-0-	60	B	-2308	1688	3	15	9	Y	14	14	0		1
*11	1320 #	939	-0-	-381	B	-2689	931	3	8	9	Y	7	8	0		-0-
12	1705 #	938	-0-	-767	B	-3456	931	3	7	9	Y	6	5	0		1

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 #	731	-0-	-106	B	-1131	691	3	40	9	Y	36	37	0		2
02	756 #	615	-0-	-141	B	-1272	585	3	30	9	Y	27	27	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -348 CANCELLED UNDERAGE -> -924																
03	744 #	850	-0-	106	B	-242	778	3	72	9	Y	65	63	0		4
04	720 #	793	-0-	73	B	-169	726	3	67	9	Y	61	61	0		4
05	744 #	795	-0-	51	B	-118	747	3	48	9	Y	44	45	0		3
06	882 R	1000	-0-	118	B	-0-	960	3	40	9	Y	36	37	0		2
07	933 R	933	-0-	-0-	B	-0-	905	3	28	9	Y	25	25	0		2
08	951 R	951	-0-	-0-	B	-0-	919	3	32	9	Y	29	30	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1139 R	1139	-0-	-0-	B	-0-	891	3	248	9	Y	225	212	0		14
*10	1135 R	1135	-0-	-0-	B	-0-	870	3	265	9	Y	241	243	0		12
*11	990 #	918	-0-	-72	B	-72	896	3	22	9	Y	20	31	0		1
12	1178 #	568	-0-	-610	B	-682	553	3	15	9	Y	14	14	0		1

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	108	-0-	-1380	B	-1747	108	3			Y	-0-				-0-
02	1848 #	1494	-0-	-354	B	-2101	1494	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101																
03	2046 #	1321	-0-	-725	B	-2826	1321	3			Y	-0-				-0-
04	1980 #	664	-0-	-1316	B	-4142	664	3			Y	-0-				-0-
05	1643 #	707	-0-	-936	B	-5078	696	3	11	9	Y	10	9	0		1
06	1590 #	987	-0-	-603	B	-5681	975	3	12	9	Y	11	11	0		1
07	1643 #	846	-0-	-797	B	-6478	844	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
08	1333 #	1020	-0-	-313	B	-6791	1018	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4690 CANCELLED UNDERAGE -> -2101																
*09	990 #	1022	-0-	32	B	-4658	1022	3			Y	-0-				-0-
*10	1023 #	1038	-0-	15	B	-4643	1038	3			Y	-0-				-0-
*11	990 #	1007	-0-	17	B	-4626	1007	3			Y	-0-				-0-
12	1054 #	1051	-0-	-3	B	-4629	1051	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	727	-0-	-203 B	-2268	727	3			Y	-0-					-0-
02	784 #	616	-0-	-168 B	-2436	616	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1018	CANCELLED UNDERAGE ->	-1418										
03	0 #	802	-0-	802 B	-216	802	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	770	-0-	80 B	-136	770	3			Y	-0-					-0-
05	713 #	790	-0-	77 B	-59	790	3			Y	-0-					-0-
06	696 R	755	-0-	59 B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	196	-0-	-517 B	-517	196	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	58	-0-	-655 B	-1172	58	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1172												
09	780 #	36	-0-	-744 B	-1916	36	3			Y	-0-					-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2691					Y	-0-					-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750 B	-3441					Y	-0-					-0-
12	186 #	118	-0-	-68 B	-3509	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496 #	418	-0-	-78 B	-938	418	3			N	-0-					-0-
02	476 #	870	-0-	394 B	-544	866	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-544												
03	527 #	660	-0-	133 B	-411	657	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	510 #	341	-0-	-169 B	-580	341	3			N	-0-					-0-
05	806 #	437	-0-	-369 B	-949	437	3			N	-0-					-0-
06	780 #	408	-0-	-372 B	-1321	408	3			N	-0-					-0-
07	806 #	516	-0-	-290 B	-1611	516	3			N	-0-					-0-
08	651 #	489	-0-	-162 B	-1773	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1362	CANCELLED UNDERAGE ->	-411										
*09	420 #	472	-0-	52 B	-1310	472	3			N	-0-					-0-
*10	434 #	601	-0-	167 B	-1143	601	3			N	-0-					-0-
*11	420 #	383	-0-	-37 B	-1180	383	3			N	-0-					-0-
12	496 #	276	-0-	-220 B	-1400	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	155 #	150	-0-	-5 B	-129	150	3			N	-0-					-0-
02	140 #	150	-0-	10 B	-119	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62	CANCELLED UNDERAGE ->	-57										
03	124 #	137	-0-	13 B	-49	137	3			N	-0-					-0-
04	150 #	144	-0-	-6 B	-55	128	3	16	4	N	-0-					-0-
05	155 #	141	-0-	-14 B	-69	131	3	10	4	N	-0-					-0-
06	150 #	140	-0-	-10 B	-79	137	3	3	4	N	-0-					-0-
07	155 #	101	-0-	-54 B	-133	99	3	2	4	N	-0-					-0-
08	155 #	114	-0-	-41 B	-174	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED UNDERAGE ->	-49										
09	150 #	117	-0-	-33 B	-158	117	3			N	-0-					-0-
10	155 #	113	-0-	-42 B	-200	113	3			N	-0-					-0-
11	150 #	132	-0-	-18 B	-218	132	3			N	-0-					-0-
12	124 #	118	-0-	-6 B	-224	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	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	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-

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	775 #	783	-0-	8	B	-862	783	3		Y	-0-			-0-
02	700 #	690	-0-	-10	B	-872	690	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -872														
03	465 #	727	-0-	262	B	-610	727	3		Y	-0-			-0-
04	450 #	709	-0-	259	B	-351	709	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	650	-0-	185	B	-166	650	3		Y	-0-			-0-
06	476 R	642	-0-	166	B	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
07	644 R	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
08	692 R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 #	708	-0-	-12	B	-12	708	3		Y	-0-			-0-
10	730 R	742	-0-	12	B	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
*11	719 R	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
*12	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,439 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	2015 #	2134	-0-	119	B	-1879	2134	3		Y	-0-			-0-
02	1820 #	1840	-0-	20	B	-1859	1840	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1859														
03	1550 #	1856	-0-	306	B	-1553	1856	3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1758	-0-	258	B	-1295	1758	3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1608	-0-	58	B	-1237	1608	3		Y	-0-			-0-
06	1500 #	1498	-0-	-2	B	-1239	1498	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	1448	-0-	-102	B	-1341	1448	3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	1776	-0-	226	B	-1115	1776	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -1011														
09	1822 R	1926	-0-	104	B	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
10	2055 R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3		Y	-0-			-0-
*11	1985 R	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3		Y	-0-			-0-
*12	1995 R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	541	-0-	-172 B	-707	541	3			N	-0-					-0-
02	644 #	477	-0-	-167 B	-874	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-377									
03	496 #	462	-0-	-34 B	-531	462	3			N	-0-					-0-
04	540 #	433	-0-	-107 B	-638	433	3			N	-0-					-0-
05	558 #	393	-0-	-165 B	-803	393	3			N	-0-					-0-
06	510 #	356	-0-	-154 B	-957	356	3			N	-0-					-0-
07	527 #	363	-0-	-164 B	-1121	363	3			N	-0-					-0-
08	465 #	444	-0-	-21 B	-1142	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-645	CANCELLED UNDERAGE ->		-497									
09	420 #	486	-0-	66 B	-579	486	3			N	-0-					-0-
10	403 #	533	-0-	130 B	-449	533	3			N	-0-					-0-
*11	420 #	527	-0-	107 B	-342	527	3			N	-0-					-0-
12	434 #	457	-0-	23 B	-319	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589 #	602	-0-	13 B	-632	602	3			Y	-0-					18
02	532 #	537	-0-	5 B	-627	537	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-627												
03	775 #	586	-0-	-189 B	-816	586	3			Y	-0-					18
04	570 #	564	-0-	-6 B	-822	564	3			Y	-0-					18
05	589 #	534	-0-	-55 B	-877	534	3			Y	-0-					18
06	570 #	547	-0-	-23 B	-900	547	3			Y	-0-					18
07	589 #	553	-0-	-36 B	-936	553	3			Y	-0-					18
08	589 #	570	-0-	-19 B	-955	570	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-328	CANCELLED UNDERAGE ->		-627									
09	570 #	552	-0-	-18 B	-346	552	3			Y	-0-					18
10	558 #	571	-0-	13 B	-333	571	3			Y	-0-					18
*11	540 #	547	-0-	7 B	-326	547	3			Y	-0-					18
12	558 #	561	-0-	3 B	-323	561	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,724 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	1255 R	2111	-0-	856 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	1803 R	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1958 R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1611 R	1611	-0-	-0- B	-0-	1527	3	84	4	N	-0-					-0-
06	2040 #	1833	-0-	-207 B	-207	1766	3	67	4	N	-0-					-0-
07	1984 #	2001	-0-	17 B	-190	2001	3			N	-0-					-0-
08	1953 #	1950	-0-	-3 B	-193	1950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193												
09	1869 R	2062	-0-	193 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2259 R	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	1950 #	1946	-0-	-4 B	-4	1914	3	32	4	N	-0-					-0-
12	2139 #	2101	-0-	-38 B	-42	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868 #	-0-	-0-	-868 B	-1075					Y	12					78
02	784 #	757	-0-	-27 B	-1102	757	3			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102																
03	DLQ G-10	806	-0-	806 B	-296	804	3	2	9	Y	2					80
04	DLQ G-10	732	-0-	732 B	436	726	3	6	9	Y	5					85
05	DLQ G-10	704	-0-	704 B	1140	703	3	1	9	Y	1					86
06	1716 R	576	-0-	-1140 B	-0-	572	3	4	9	Y	4					90
07	837 #	816	-0-	-21 B	-21	815	3	1	9	Y	1					91
08	806 #	771	-0-	-35 B	-56	768	3	3	9	Y	3					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																
09	720 #	742	-0-	22 B	-34	740	3	2	9	Y	2	82	1			14
10	821 R	855	-0-	34 B	-0-	849	3	6	9	Y	5					19
11	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	854	3	22	9	Y	20					39
*12	851 R	851	-0-	-0- B	-0-	839	3	12	9	Y	11					50

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2397					Y	1					9
02	700 #	893	-0-	193 B	-2204	893	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1617 CANCELLED UNDERAGE -> -587																
03	DLQ G-10	979	-0-	979 B	-638	979	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	700	-0-	700 B	62	700	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3			Y	-0-					9
06	1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690	3	6	9	Y	5					14
07	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	991	3	11	9	Y	10					24
08	992 #	815	-0-	-177 B	-177	806	3	9	9	Y	8	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -177																
09	900 #	765	-0-	-135 B	-312	759	3	6	9	Y	5					13
10	930 #	871	-0-	-59 B	-371	871	3			Y	-0-					13
11	900 #	829	-0-	-71 B	-442	829	3			Y	-0-					13
12	930 #	843	-0-	-87 B	-529	843	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1521					Y	-0-					-0-
02	1036 #	960	-0-	-76 B	-1597	960	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1597																
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049 B	-548	1049	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3			Y	-0-					-0-
06	2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	1116 #	546	-0-	-570 B	-570	546	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	592	-0-	-524 B	-1094	592	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1094																
09	900 #	808	-0-	-92 B	-1186	808	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	912	-0-	-18 B	-1204	912	3			Y	-0-					-0-
11	750 #	502	-0-	-248 B	-1452	502	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	1057	-0-	220 B	-1232	1057	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	-0-	-0-	-868 B	-1152				Y	5			21
02	784 #	926	-0-	142 B	-1010	926	3		Y	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010													
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015 B	5	1015	3		Y	-0-			21
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084	3		Y	-0-			21
05	DLQ G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3		Y	-0-			21
06	3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796	3		Y	-0-			21
07	992 #	951	-0-	-41 B	-41	951	3		Y	-0-			21
08	992 #	837	-0-	-155 B	-196	837	3		Y	-0-	21	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -196													
09	900 #	788	-0-	-112 B	-308	788	3		Y	-0-			-0-
10	930 #	902	-0-	-28 B	-336	902	3		Y	-0-			-0-
11	900 #	858	-0-	-42 B	-378	858	3		Y	-0-			-0-
12	930 #	873	-0-	-57 B	-435	873	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FURR, ROY ESTATE OF 291595
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	589 #	566	-0-	-23 B	-970	566	2		N	-0-			-0-
02	532 #	514	-0-	-18 B	-988	514	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -622													
03	589 #	561	-0-	-28 B	-394	561	2		N	-0-			-0-
04	540 #	541	-0-	1 B	-393	541	2		N	-0-			-0-
05	558 #	506	-0-	-52 B	-445	506	2		N	-0-			-0-
06	540 #	499	-0-	-41 B	-486	499	2		N	-0-			-0-
07	558 #	505	-0-	-53 B	-539	505	2		N	-0-			-0-
08	558 #	515	-0-	-43 B	-582	515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -217 CANCELLED UNDERAGE -> -365													
09	540 #	506	-0-	-34 B	-251	506	2		N	-0-			-0-
10	496 #	523	-0-	27 B	-224	523	2		N	-0-			-0-
11	480 #	489	-0-	9 B	-215	489	2		N	-0-			-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-742				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	66	-0-	4 B	-4	66	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	59	-0-	3 B	-1	59	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1													
03	65 R	66	-0-	1 B	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
05	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
06	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
10	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
11	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	218	-0-	-30 B	-30	218	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
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	403 #	378	-0-	-25 B	-620	378	3			N	-0-					-0-
02	364 #	326	-0-	-38 B	-658	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-270	CANCELLED UNDERAGE ->		-388									
03	403 #	340	-0-	-63 B	-333	340	3			N	-0-					-0-
04	360 #	331	-0-	-29 B	-362	331	3			N	-0-					-0-
05	372 #	321	-0-	-51 B	-413	321	3			N	-0-					-0-
06	360 #	302	-0-	-58 B	-471	302	3			N	-0-					-0-
07	372 #	279	-0-	-93 B	-564	279	3			N	-0-					-0-
08	341 #	265	-0-	-76 B	-640	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-370	CANCELLED UNDERAGE ->		-270									
09	330 #	252	-0-	-78 B	-448	252	3			N	-0-					-0-
10	310 #	238	-0-	-72 B	-520	238	3			N	-0-					-0-
11	300 #	243	-0-	-57 B	-577	243	3			N	-0-					-0-
12	279 #	249	-0-	-30 B	-607	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992 #	847	-0-	-145 B	-763	847	3			N	-0-					-0-
02	896 #	731	-0-	-165 B	-928	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-573	CANCELLED UNDERAGE ->		-355									
03	992 #	894	-0-	-98 B	-671	894	3			N	-0-					-0-
04	900 #	859	-0-	-41 B	-712	859	3			N	-0-					-0-
05	930 #	847	-0-	-83 B	-795	847	3			N	-0-					-0-
06	870 #	668	-0-	-202 B	-997	668	3			N	-0-					-0-
07	930 #	650	-0-	-280 B	-1277	650	3			N	-0-					-0-
08	899 #	880	-0-	-19 B	-1296	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723	CANCELLED UNDERAGE ->		-573									
09	870 #	818	-0-	-52 B	-775	818	3			N	-0-					-0-
10	837 #	956	-0-	119 B	-656	956	3			N	-0-					-0-
11	840 #	869	-0-	29 B	-627	869	3			N	-0-					-0-
12	868 #	790	-0-	-78 B	-705	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,809 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	465 #	280	-0-	-185 B	-1117	278	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420 #	247	-0-	-173 B	-1290	245	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-795	CANCELLED UNDERAGE ->		-495									
03	310 #	231	-0-	-79 B	-874	229	3	2	9	Y	2					2
04	270 #	248	-0-	-22 B	-896	246	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	261	-0-	-18 B	-914	259	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270 #	270	-0-	-0- B	-914	267	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	279 #	272	-0-	-7 B	-921	270	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	248 #	299	-0-	51 B	-870	297	3	2	9	Y	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-744									
09	270 #	286	-0-	16 B	-110	284	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	279 #	299	-0-	20 B	-90	297	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	300 #	284	-0-	-16 B	-106	282	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310 #	285	-0-	-25 B	-131	282	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	627	-0-	-86 B	-673	627	3		N	-0-			19
02	644 #	680	-0-	36 B	-637	680	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-235	CANCELLED UNDERAGE ->		-402							
03	775 #	779	-0-	4 B	-231	779	3		N	-0-			19
04	750 #	616	-0-	-134 B	-365	616	3		N	-0-			19
05	775 #	519	-0-	-256 B	-621	519	3		N	-0-			19
06	750 #	634	-0-	-116 B	-737	634	3		N	-0-			19
07	775 #	504	-0-	-271 B	-1008	504	3		N	-0-			19
08	775 #	665	-0-	-110 B	-1118	665	3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-887	CANCELLED UNDERAGE ->		-231							
09	630 #	570	-0-	-60 B	-947	570	3		N	-0-			19
10	651 #	597	-0-	-54 B	-1001	597	3		N	-0-			19
11	630 #	603	-0-	-27 B	-1028	603	3		N	-0-			19
12	651 #	661	-0-	10 B	-1018	661	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 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 #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 #	95	-0-	-60 B	-199	95	3		Y	-0-			6
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-339				Y	-0-	5	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339										
03	124 #	143	-0-	19 B	-320	143	3		Y	-0-			1
04	90 #	139	-0-	49 B	-271	139	3		Y	-0-	1	1	-0-
05	93 #	81	-0-	-12 B	-283	81	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	113	-0-	-37 B	-320	113	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	138	-0-	-17 B	-337	138	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	135	-0-	-20 B	-357	135	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-271							
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-236				Y	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23 B	-259	101	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	20	-0-	-100 B	-359	20	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23 B	-382	101	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-296					Y	-0-					1
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-436					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-436												
03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-591					Y	-0-					1
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-711					Y	-0-					1
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-742					Y	-0-					1
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-436									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	35	-0-	-399 B	-1594	6	3	29	9	Y	26					81
02	280 #	84	-0-	-196 B	-1790	66	3	18	9	Y	16					97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1156	CANCELLED UNDERAGE ->		-634									
03	279 #	48	-0-	-231 B	-1387	27	3	21	9	Y	19					116
04	270 #	101	-0-	-169 B	-1556	77	3	24	9	Y	22	88	1			50
05	279 #	48	-0-	-231 B	-1787	48	3			Y	-0-					50
06	90 #	70	-0-	-20 B	-1807	70	3			Y	-0-					50
07	93 #	83	-0-	-10 B	-1817	83	3			Y	-0-					50
08	93 #	81	-0-	-12 B	-1829	81	3			Y	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673	CANCELLED UNDERAGE ->		-1156									
09	90 #	80	-0-	-10 B	-683	80	3			Y	-0-	38	1			12
10	93 #	61	-0-	-32 B	-715	61	3			Y	-0-					12
11	90 #	20	-0-	-70 B	-785	20	3			Y	-0-					12
12	93 #	71	-0-	-22 B	-807	71	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	186 #	76	-0-	-110 B	-503	76	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	101	-0-	-39 B	-542	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-373	CANCELLED UNDERAGE ->		-169									
03	155 #	114	-0-	-41 B	-414	114	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	113	-0-	-37 B	-451	113	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	67	-0-	-57 B	-508	67	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19 B	-527	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	120	-0-	-4 B	-531	120	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	108	-0-	-16 B	-547	108	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-174	CANCELLED UNDERAGE ->		-373									
09	120 #	122	-0-	2 B	-172	122	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	123	-0-	-1 B	-173	123	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	41	-0-	-79 B	-252	41	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	142	-0-	18 B	-234	142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	618	-0-	-1676 B	-5688	618	3		Y	-0-			-0-
02	2072 #	864	-0-	-1208 B	-6896	864	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5684	CANCELLED UNDERAGE ->		-1212						
03	1643 #	1090	-0-	-553 B	-6237	1090	3		Y	-0-			-0-
04	1320 #	1285	-0-	-35 B	-6272	1285	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	798	-0-	-163 B	-6435	798	3		Y	-0-			-0-
06	1050 #	1217	-0-	167 B	-6268	1217	3		Y	-0-			-0-
07	1333 #	1775	-0-	442 B	-5826	1775	3		Y	-0-			-0-
08	1333 #	2573	-0-	1240 B	-4586	2573	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-751	CANCELLED UNDERAGE ->		-3835						
09	1918 R	2669	-0-	751 B	-0-	2669	3		Y	-0-			-0-
10	2061 R	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3		Y	-0-			-0-
11	1440 #	606	-0-	-834 B	-834	606	3		Y	-0-			-0-
*12	1574 R	2408	-0-	834 B	-0-	2408	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	1860 #	562	-0-	-1298 B	-3895	562	3		Y	-0-			-0-
02	1680 #	849	-0-	-831 B	-4726	849	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4726									
03	1860 #	1054	-0-	-806 B	-5532	1054	3		Y	-0-			-0-
04	990 #	1187	-0-	197 B	-5335	1187	3		Y	-0-			-0-
05	930 #	768	-0-	-162 B	-5497	768	3		Y	-0-			-0-
06	1020 #	965	-0-	-55 B	-5552	965	3		Y	-0-			-0-
07	1240 #	1571	-0-	331 B	-5221	1571	3		Y	-0-			-0-
08	1240 #	1327	-0-	87 B	-5134	1327	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1023	CANCELLED UNDERAGE ->		-4111						
09	1200 #	1203	-0-	3 B	-1020	1203	3		Y	-0-			-0-
10	1302 #	624	-0-	-678 B	-1698	624	3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	35	-0-	-1225 B	-2923	35	3		Y	-0-			-0-
12	1302 #	976	-0-	-326 B	-3249	976	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	1798 #	749	-0-	-1049 B	-5016	749	3		Y	-0-			-0-
02	1372 #	1027	-0-	-345 B	-5361	1027	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4694	CANCELLED UNDERAGE ->		-667						
03	1488 #	1141	-0-	-347 B	-5041	1141	3		Y	-0-			-0-
04	1080 #	1272	-0-	192 B	-4849	1272	3		Y	-0-			-0-
05	1147 #	760	-0-	-387 B	-5236	760	3		Y	-0-			-0-
06	1110 #	1062	-0-	-48 B	-5284	1062	3		Y	-0-			-0-
07	1302 #	1171	-0-	-131 B	-5415	1171	3		Y	-0-			-0-
08	1302 #	1138	-0-	-164 B	-5579	1138	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1077	CANCELLED UNDERAGE ->		-4502						
09	1260 #	1188	-0-	-72 B	-1149	1188	3		Y	-0-			-0-
10	1178 #	889	-0-	-289 B	-1438	889	3		Y	-0-			-0-
11	1140 #	81	-0-	-1059 B	-2497	81	3		Y	-0-			-0-
12	1240 #	1170	-0-	-70 B	-2567	1170	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	266	-0-	-106	B	-506	266	3			Y	-0-				-0-
02	336 #	348	-0-	12	B	-494	348	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -20																
03	372 #	400	-0-	28	B	-446	400	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	388	-0-	118	B	-328	388	3			Y	-0-				-0-
05	372 #	226	-0-	-146	B	-474	226	3			Y	-0-				-0-
06	360 #	318	-0-	-42	B	-516	318	3			Y	-0-				-0-
07	372 #	386	-0-	14	B	-502	386	3			Y	-0-				-0-
08	372 #	379	-0-	7	B	-495	379	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -307																
09	390 #	372	-0-	-18	B	-206	372	3			Y	-0-				-0-
10	372 #	281	-0-	-91	B	-297	281	3			Y	-0-				-0-
11	360 #	34	-0-	-326	B	-623	34	3			Y	-0-				-0-
12	372 #	255	-0-	-117	B	-740	255	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

01	1271 #	235	-0-	-1036	B	-2389	232	3	3	9	Y	3				26
02	1148 #	387	-0-	-761	B	-3150	377	3	10	9	Y	9	21	1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3150																
03	1085 #	378	-0-	-707	B	-3857	365	3	13	9	Y	12				26
04	480 #	633	-0-	153	B	-3704	615	3	18	9	Y	16	23	1		19
05	434 #	533	-0-	99	B	-3605	520	3	13	9	Y	12				31
06	420 #	584	-0-	164	B	-3441	565	3	19	9	Y	17	26	1		22
07	651 #	842	-0-	191	B	-3250	825	3	17	9	Y	15				37
08	651 #	883	-0-	232	B	-3018	860	3	23	9	Y	21	32	1		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -707 CANCELLED UNDERAGE -> -2311																
09	630 #	831	-0-	201	B	-506	801	3	30	9	Y	27				53
10	837 #	266	-0-	-571	B	-1077	257	3	9	9	Y	8				61
11	840 #	31	-0-	-809	B	-1886	31	3			Y	-0-	45	1		16
12	868 #	485	-0-	-383	B	-2269	450	3	35	9	Y	32				48

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	341 #	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	241	3	9	9	Y	8	7	1			1
03	310 #	238	-0-	-72	-0-	228	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	186	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	456	3	60	4	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	488	3	16	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	626	3	15	4	Y	18	17	1			1
						20	9									
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

01	1488 #	1423	-0-	-65	-0-	1403	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	1344 #	1296	-0-	-48	-0-	1281	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1395 #	1378	-0-	-17	-0-	1367	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1380 #	1287	-0-	-93	-0-	1284	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	1426 #	1220	-0-	-206	-0-	1217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1380 #	999	-0-	-381	-0-	995	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1536	3	36	9	Y	33	32	1			1
08	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	Y	21	21	1			1
09	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1423	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	1581 #	1360	-0-	-221	-0-	1352	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	1530 #	1409	-0-	-121	-0-	1405	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1581 #	1303	-0-	-278	-0-	1295	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

01	186 #	162	-0-	-24	-0-	158	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	155 #	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	141	3	30	9	Y	27	26	1			1
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	128	3	68	9	Y	62	60	1			3
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	54	3	58	9	Y	53	54	1			2
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3289	3	380	9	Y	345	336	1			15
02	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	2942	3	422	9	Y	384	355	1			44
03	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3178	3	536	9	Y	487	493	1			38
04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3150	3	336	9	Y	305	324	1			19
05	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	2963	3	332	9	Y	302	304	1			17
06	3150	#	2778	-0-	-372	-0-	2514	3	264	9	Y	240	244	1			13
07	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	3557	3	239	9	Y	217	223	1			7
08	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	3238	3	397	9	Y	361	359	1			9
09	3480	#	3465	-0-	-15	-0-	3055	3	410	9	Y	373	367	1			15
10	3782	#	2846	-0-	-936	-0-	2554	3	292	9	Y	265	267	1			13
11	3660	#	3215	-0-	-445	-0-	2943	3	272	9	Y	247	252	1			8
12	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

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	589	#	498	-0-	-91	-0-	458	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	532	#	372	-0-	-160	-0-	342	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	589	#	297	-0-	-292	-0-	260	3	37	9	Y	34	34	1			3
04	540	#	422	-0-	-118	-0-	416	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	500	3	66	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	690	3	22	4	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
10	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	4	Y	-0-					-0-
*12	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2060	3	285	9	Y	259	258	1	11
02	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2056	3	178	9	Y	162	155	1	18
03	2449 #	2201	-0-	-248	-0-	1956	3	245	9	Y	223	223	1	18
04	2370 #	1717	-0-	-653	-0-	1439	3	278	9	Y	253	255	1	16
05	2480 #	2300	-0-	-180	-0-	1788	3	237	4	Y	250	252	1	14
						275	9							
06	2400 #	1300	-0-	-1100	-0-	1063	3	25	4	Y	193	196	1	11
						212	9							
07	2480 #	1664	-0-	-816	-0-	1425	3	46	4	Y	175	180	1	6
						193	9							
08	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2060	3	162	9	Y	147	149	1	4
09	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2168	3	128	9	Y	116	115	1	5
10	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	1928	3	99	9	Y	90	91	1	4
*11	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1819	3	44	4	Y	52	54	1	2
						57	9							
*12	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2383	3	4	4	Y	102	102	1	2
						112	9							

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

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	682 #	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
02	616 #	592	-0-	-24	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
04	630 #	376	-0-	-254	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	652	-0-	652	1265	652	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	256	-0-	256	1521	256	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	533	-0-	533	2054	533	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 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 I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013

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

01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	31	23	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	70	39	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	34	16	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6	-0-	6	40	6	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	55	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 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	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	278	-0-	278	530	278	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	155	-0-	155	685	155	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 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	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2824	1309	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4113	1289	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1076	-0-	1076	5189	1072	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798 #	1092	-0-	-706	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1950 #	735	-0-	-1215	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2097 R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
08	4126 R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	3562	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3292	-0-	3292	6854	3292	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1310	-0-	1310	8164	1310	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2864	-0-	2864	11028	2864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-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: 16 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	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	870 #	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870 #	85	-0-	-785	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2415	-0-	2415	2415	2415	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2167	-0-	2167	4582	2167	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	930	-0-	930	5512	930	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2093	-0-	2093	7605	2093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,486 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	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 #	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-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	558 #	521	-0-	-37	-0-	471	2	17	4	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	300	2	214	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	393	2	231	4	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
06	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	304	-0-	-316	-0-	289	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10	184	-0-	184	184	151	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	DLQ G-10	278	-0-	278	462	249	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	715	235	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	DLQ G-10	267	-0-	267	982	267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013

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

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	2138	R	2138	-0-	-0-	-0-	2115	2	23	9	N	21	20	1			1
02	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	1			1
03	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2388	2	23	9	N	21	21	1			1
04	2070	#	281	-0-	-1789	-0-	275	2	6	9	N	5	6	1			-0-
05	2139	#	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1297	-0-	-966	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*11	1320	#	801	-0-	-519	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*12	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012

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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1136	-0-	-321	-0-	1077	2	59	9	N	54	62	1	4	8	10
02	1316	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	66	44	1	4	8	28
03	767	R	767	-0-	-0-	-0-	720	1	47	9	N	43	49	1			22
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	Y	89	91	0			4
02	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2139	3	84	9	Y	76	75	0			5
03	7502 #	2384	-0-	-5118	-0-	2361	3	23	9	Y	21	25	0			1
04	7260 #	2279	-0-	-4981	-0-	2267	3	12	9	Y	11	11	0			1
05	7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2
07	2449 #	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0			1
08	2387 #	2095	-0-	-292	-0-	2081	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2220	3	30	9	Y	27	26	0			2
*10	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2376	3	26	9	Y	24	25	0			1
*11	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2370	3	51	9	Y	46	43	0			4

TOTAL GAS PROD: 28,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
02	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1023 #	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
04	1050 #	937	-0-	-113	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
08	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
12	1147 #	593	-0-	-554	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1240 #	1236	-0-	-4	-0-	1212	3	24	9	Y	22	21	0			1
04	1380 #	1200	-0-	-180	-0-	1165	3	35	9	Y	32	31	0			2
05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0			1
06	1380 #	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1
07	1333 #	632	-0-	-701	-0-	632	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1240 #	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*09	1200 #	896	-0-	-304	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*11	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*12	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	103	3	103	9	N	94	88	0			6
*10	155 #	130	-0-	-25	-0-	99	3	31	9	N	28	33	0			1
*11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	3	0			-0-
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	117	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	63	1			21
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	13					34
						14	9									
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	14					48
						15	9									
04	390 #	386	-0-	-4	-0-	374	3	12	9	Y	11					59
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	302	3	12	9	Y	11					70
06	390 #	146	-0-	-244	-0-	137	3	9	9	Y	8	57	1			21
07	403 #	101	-0-	-302	-0-	46	1	41	3	Y	13					34
						14	9									
08	403 #	211	-0-	-192	-0-	200	3	11	9	Y	10					44
09	390 #	370	-0-	-20	-0-	357	3	13	9	Y	12					56
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	1	8			69
*11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	Y	10	48	1			31
*12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	Y	15					46

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					12
02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	957	-0-	957	957	942	3	15	9	Y	14					26
04	DLQ G-10	960	-0-	960	1917	945	3	15	9	Y	14					40
05	DLQ G-10	1095	-0-	1095	3012	1094	3	1	9	Y	1					41
06	3787 R	775	-0-	-3012	-0-	769	3	6	9	Y	5					46
07	992 #	883	-0-	-109	-0-	872	3	11	9	Y	10					56
08	1085 #	878	-0-	-207	-0-	869	3	9	9	Y	8	46	1			18
09	900 #	822	-0-	-78	-0-	818	3	4	9	Y	4					22
10	930 #	746	-0-	-184	-0-	746	3			Y	-0-					22
11	840 #	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-					22
12	868 #	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 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	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					30
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					30
07	DLQ G-10	475	-0-	475	661	475	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	713	-0-	713	1374	713	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	2046 R	672	-0-	-1374	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					173
02	1540 #	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-					173
03	1767 #	1506	-0-	-261	-0-	1506	3			N	-0-					173
04	1710 #	1508	-0-	-202	-0-	1508	3			N	-0-					173
05	1767 #	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-					173
06	1560 #	1085	-0-	-475	-0-	1085	3			N	-0-					173
07	1612 #	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					173
08	1550 #	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					173
09	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					173
10	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					173
11	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					173
12	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 16,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	1834	2	332	9	Y	302	262	1			205
02	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1451	2	414	9	Y	376	371	1			210
03	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1649	2	361	9	Y	328	265	1			273
04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	1683	2	387	9	Y	352	425	1			200
05	2465	R	2465	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9	Y	331	412	1			119
06	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9	Y	258	281	1			96
07	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1668	2	316	9	Y	287	138	1			245
08	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1714	2	281	9	Y	255	278	1			222
09	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1652	2	250	9	Y	227	290	1			159
10	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1628	2	249	9	Y	226	273	1			112
11	1800	#	1637	-0-	-163	-0-	1551	2	86	9	Y	78					190
*12	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	1634	2	427	9	Y	388	431	1			147

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

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		1678	-0-	1678	11153	1528	2	150	9	Y	136	130	1			19
02	SWR 10		1851	-0-	1851	13004	1737	2	114	9	Y	104	94	1			29
03	SWR 10		1448	-0-	1448	14452	1310	2	138	9	Y	125	119	1			35
04	SWR 10		1982	-0-	1982	16434	1868	2	114	9	Y	104	115	1			24
05	SWR 10		1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9	Y	112	108	1			28
06	SWR 10		1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9	Y	12	31	1			9
07	SWR 10		1644	-0-	1644	21129	1495	2	149	9	Y	135	110	1			34
08	SWR 10		1831	-0-	1831	22960	1692	2	139	9	Y	126	125	1			35
09	SWR 10		2228	-0-	2228	25188	2118	2	110	9	Y	100	103	1			32
10	SWR 10		2265	-0-	2265	27453	2134	2	131	9	Y	119	116	1			35
11	SWR 10		2210	-0-	2210	29663	2103	2	107	9	Y	97	113	1			19
12	SWR 10		2573	-0-	2573	32236	2454	2	119	9	Y	108	93	1			34

TOTAL GAS PROD: 22,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

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	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2286	2	33	9	Y	30	28	1			23
02	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	2037	2	98	9	Y	89	71	1			41
03	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2398	2	29	9	Y	26	32	1			35
04	2250	#	2220	-0-	-30	-0-	2194	2	26	9	Y	24	39	1			20
05	2356	#	1256	-0-	-1100	-0-	1232	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	2340	#	2207	-0-	-133	-0-	2181	2	26	9	Y	24	25	1			9
07	2418	#	2194	-0-	-224	-0-	2165	2	29	9	Y	26	13	1			22
08	2418	#	2032	-0-	-386	-0-	2006	2	26	9	Y	24	25	1			21
09	2220	#	2122	-0-	-98	-0-	2094	2	28	9	Y	25	29	1			17
10	2294	#	2134	-0-	-160	-0-	2086	2	48	9	Y	44	42	1			19
11	2220	#	1958	-0-	-262	-0-	1947	2	11	9	Y	10					29
12	2201	#	1980	-0-	-221	-0-	1928	2	52	9	Y	47	55	1			21

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270 #	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	285	-0-	-397	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					157
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	436	2	3	9	Y	3					160
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					163
04	540 #	451	-0-	-89	-0-	445	2	6	9	Y	5					168
05	558 #	357	-0-	-201	-0-	354	2	3	9	Y	3					171
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	457	2	21	9	Y	19					190
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	190	2	10	9	Y	9					199
08	558 #	462	-0-	-96	-0-	456	2	6	9	Y	5	132	1			72
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2					74
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					75
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5					80
12	527 #	482	-0-	-45	-0-	473	2	9	9	Y	8					88

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			122
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	362	3		N	-0-			122
03	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			122
04	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			122
05	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			122
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			122
07	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			122
08	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			122
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	-0-			122
10	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			122
11	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			122
*12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	682 #	651	-0-	-31	-0-	651	3		Y	-0-			23
02	616 #	598	-0-	-18	-0-	598	3		Y	-0-			23
03	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3		Y	-0-			23
04	690 #	629	-0-	-61	-0-	629	3		Y	-0-			23
05	713 #	583	-0-	-130	-0-	583	3		Y	-0-			23
06	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3		Y	-0-			23
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	3		Y	-0-			23
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			23
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			23
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			23
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			23
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3		Y	-0-			27
02	420 #	363	-0-	-57	-0-	363	3		Y	-0-			27
03	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3		Y	-0-			27
04	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	3		Y	-0-			27
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3		Y	-0-			27
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			27
07	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3		Y	-0-			27
08	372 #	242	-0-	-130	-0-	242	3		Y	-0-			27
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	3		Y	-0-			27
10	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3		Y	-0-			27
11	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	3		Y	-0-			27
12	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					28
02	448 #	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-					28
03	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					28
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					28
05	527 #	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	Y	3					31
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	489	2	15	9	Y	14					45
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5					50
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					52
09	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			Y	-0-	45	1			7
10	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					7
11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					7
12	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	496 #	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	Y	7					69
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					69
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					69
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					69
05	496 #	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4					73
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	487	2	44	9	Y	40					113
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	Y	17					130
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					136
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	2			Y	-0-	121	1			15
10	558 #	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					15
*11	540 #	333	-0-	-207	-0-	333	2			Y	-0-					15
12	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
03	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	409	-0-	-273	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	455	-0-	-205	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	535	-0-	-147	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	682 #	518	-0-	-164	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	174	-0-	-336	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	334	-0-	-596	-0-	331	3	3	9	Y	3					25
02	784 #	682	-0-	-102	-0-	672	3	10	9	Y	9	20	1			14
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12					26
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	Y	16	23	1			19
05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	Y	23					42
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20	36	1			26
07	856 R	856	-0-	-0-	-0-	831	3	25	9	Y	23					49
08	734 R	734	-0-	-0-	-0-	708	3	26	9	Y	24	43	1			30
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14					44
10	806 #	293	-0-	-513	-0-	279	3	14	9	Y	13					57
11	780 #	4	-0-	-776	-0-	3	3	1	9	Y	1	43	1			15
12	806 #	14	-0-	-792	-0-	1	3	13	9	Y	12					27

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	504 #	84	-0-	-420	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	558 #	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	194	-0-	-302	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	127	-0-	-353	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 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	589 #	306	-0-	-283	-0-	294	3	12	9	Y	11					104
02	532 #	410	-0-	-122	-0-	378	3	32	9	Y	29	83	1			50
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	423	3	39	9	Y	35					85
04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	443	3	34	9	Y	31	74	1			42
05	465 #	295	-0-	-170	-0-	282	3	13	9	Y	12					54
06	450 #	404	-0-	-46	-0-	393	3	11	9	Y	10	46	1			18
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11					29
08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	510	3	14	9	Y	13	26	1			16
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					16
10	527 #	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-					16
11	510 #	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-	12	1			4
12	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	372 #	212	-0-	-160	-0-	209	3	3	9	Y	3					26
02	336 #	208	-0-	-128	-0-	197	3	11	9	Y	10	21	1			15
03	341 #	319	-0-	-22	-0-	307	3	12	9	Y	11					26
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	Y	16	23	1			19
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	183	3	13	9	Y	12					31
06	300 #	172	-0-	-128	-0-	162	3	10	9	Y	9	26	1			14
07	310 #	275	-0-	-35	-0-	262	3	13	9	Y	12					26
08	310 #	283	-0-	-27	-0-	270	3	13	9	Y	12	23	1			15
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	250	3	15	9	Y	14					29
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	236	3	7	9	Y	6					35
11	270 #	81	-0-	-189	-0-	81	3			Y	-0-	26	1			9
*12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	398	3	13	9	Y	12					21

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 #	1096	-0-	-1074	-0-	1093	3	3	9	Y	3					24
02	1960 #	1292	-0-	-668	-0-	1282	3	10	9	Y	9	19	1			14
03	2325 #	1642	-0-	-683	-0-	1629	3	13	9	Y	12					26
04	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1788	3	17	9	Y	15	22	1			19
05	1426 #	1051	-0-	-375	-0-	1038	3	13	9	Y	12					31
06	1590 #	1305	-0-	-285	-0-	1295	3	10	9	Y	9	26	1			14
07	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1945	3	13	9	Y	12					26
08	1860 #	1717	-0-	-143	-0-	1704	3	13	9	Y	12	23	1			15
09	1800 #	1561	-0-	-239	-0-	1546	3	15	9	Y	14					29
10	1953 #	1043	-0-	-910	-0-	1036	3	7	9	Y	6					35
11	1890 #	111	-0-	-1779	-0-	111	3			Y	-0-	26	1			9
12	1953 #	1853	-0-	-100	-0-	1840	3	13	9	Y	12					21

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

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

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

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

01 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
02 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
03 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
04 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
05 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
06 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-

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

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-			-0-
03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	Y	-0-			-0-
04	1320 #	231	-0-	-1089	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
05	1364 #	86	-0-	-1278	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-
07	1426 #	677	-0-	-749	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
08	1426 #	1202	-0-	-224	-0-	1202	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	1147	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2421	1274	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	319	-0-	319	2740	319	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2740			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	990	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	822	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	948	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	849	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	783	3	104	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	70	3	2	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	111	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	900 #	117	-0-	-783	-0-	80	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	930 #	112	-0-	-818	-0-	68	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	870 #	195	-0-	-675	-0-	151	3	4	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
*12	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	4	Y	41	41	1			1
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	R	809	-0-	-0-	-0-	711	3	98	9	Y	89	91	1			4
02	700	#	525	-0-	-175	-0-	467	3	58	9	Y	53	51	1			6
03	1178	#	716	-0-	-462	-0-	683	3	33	9	Y	30	34	1			2
04	2113	R	2113	-0-	-0-	-0-	2062	3	51	9	Y	46	45	1			3
05	2920	R	2920	-0-	-0-	-0-	2467	3	326	4	Y	115	111	1			7
							127	9									
06	3254	R	3254	-0-	-0-	-0-	3050	3	72	4	Y	120	120	1			7
							132	9									
07	3346	R	3346	-0-	-0-	-0-	3093	3	100	4	Y	139	142	1			4
							153	9									
08	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2350	3	124	9	Y	113	114	1			3
09	2190	#	2030	-0-	-160	-0-	1920	3	110	9	Y	100	99	1			4
10	2263	#	1541	-0-	-722	-0-	1438	3	103	9	Y	94	94	1			4
11	2190	#	1280	-0-	-910	-0-	1133	3	27	4	Y	109	109	1			4
							120	9									
12	2263	#	1669	-0-	-594	-0-	1538	3	3	4	Y	116	118	1			2
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	579	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	817	R	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	Y	27	25	1			3
03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	685	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	600	#	461	-0-	-139	-0-	421	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	620	#	541	-0-	-79	-0-	441	3	58	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	600	#	340	-0-	-260	-0-	292	3	7	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	620	#	364	-0-	-256	-0-	315	3	10	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	620	#	444	-0-	-176	-0-	403	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	473	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	434	#	288	-0-	-146	-0-	246	3	42	9	Y	38	37	1			2
11	420	#	215	-0-	-205	-0-	182	3	4	4	Y	26	27	1			1
							29	9									
*12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	504	3	1	4	Y	41	41	1			1
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

01	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	240	-0-	-163	-0-	212	3	28	4	Y	-0-					-0-
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	254	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	734	3	18	4	Y	-0-					-0-
*12	818	R	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	52	R	52	-0-	-0-	-0-	22	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	50	3	7	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	48	3	1	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	777	3	25	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	853	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	567	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1129	3	44	9	Y	40	39	1			2
*11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	488	3	12	4	Y	36	37	1			1
							40	9									
*12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	229	3	1	4	Y	41	41	1			1
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	741	R	741	-0-	-0-	-0-	701	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	677	R	677	-0-	-0-	-0-	648	3	29	9	Y	26	25	1			3
03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	709	3	22	9	Y	20	21	1			2
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	712	R	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	496	#	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	12	1			1
*11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	T. A.	3446	-0-	3446	40184	3406	3	40	9	Y	36	36	1			2
02	14931	3965	-0-	-10966	29218	3935	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	17143	3658	-0-	-13485	15733	3619	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	16590	2584	-0-	-14006	1727	2544	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	4957 R	3230	-0-	-1727	-0-	2816	3	372	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	4260 #	3186	-0-	-1074	-0-	3073	3	72	4	Y	37	37	1			2
						41	9									
07	4402 #	4366	-0-	-36	-0-	4191	3	136	4	Y	35	36	1			1
						39	9									
08	4291 R	4291	-0-	-0-	-0-	4250	3	41	9	Y	37	37	1			1
09	3843 R	3843	-0-	-0-	-0-	3806	3	37	9	Y	34	34	1			1
10	4371 #	3841	-0-	-530	-0-	3797	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	4230 #	3388	-0-	-842	-0-	3270	3	78	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
*12	5189 R	5189	-0-	-0-	-0-	5135	3	9	4	Y	41	41	1			1
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 44,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1932 #	1917	-0-	-15	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2139 #	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3664 R	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
09	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*11	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*12	3060 R	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441 R	438	-0-	-2003	-0-	313	2	125	9	N	114	115	1			13
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	295	2	92	9	N	84	85	1			12
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	297	2	94	9	N	85	87	1			10
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	117	2	69	9	N	63	66	1			7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-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: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	378	-0-	-312	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	344	-0-	-369	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*11	750 #	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*12	837 #	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 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 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	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2340 #	893	-0-	-1447	-0-	852	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	35	35	1			-0-
06	2460 #	176	-0-	-2284	-0-	140	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	2542 #	1056	-0-	-1486	-0-	1016	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2852	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	T. A.	2730	-0-	2730	2730	2687	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	T. A.	2558	-0-	2558	5288	2527	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	T. A.	1026	-0-	1026	6314	1014	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	T. A.	2337	-0-	2337	8651	2307	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294

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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4955 R	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4943 R	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	3167 R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*12	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	357	-0-	357	669	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	476	-0-	476	1145	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	1562 R	417	-0-	-1145	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 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	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22	22	1			-0-
03	2077	#	819	-0-	-1258	-0-	808	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2010	#	167	-0-	-1843	-0-	143	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	23	23	1			-0-
06	1320	#	894	-0-	-426	-0-	892	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1238	2	24	9	N	22	22	1			-0-
09	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25	25	1			-0-
10	1426	#	1078	-0-	-348	-0-	1047	2	31	9	N	28	28	1			-0-
*11	1380	#	1040	-0-	-340	-0-	1012	2	28	9	N	25	25	1			-0-
*12	1426	#	1026	-0-	-400	-0-	996	2	30	9	N	27	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	678	R	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			-0-
03	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10	10	1			-0-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	9	9	1			-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	9	9	1			-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	9	9	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10	10	1			-0-
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	11	1			-0-
*11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	R	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
02	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
03	8401	#	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
04	8130	#	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	145	144	1			1
05	8401	#	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	496	496	1			1
06	6420	#	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	457	456	1			2
07	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	389	388	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	242	1			2
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	266	267	1			1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	475	471	1			5
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	164	1			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	408	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,038

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	407	R	407	-0-	-0-	-0-	384	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1191	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	DLQ G-10		317	-0-	317	317	306	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317					Y	22	22	1			-0-
05	845	R	528	-0-	-317	-0-	503	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1574	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
10	2697	#	1730	-0-	-967	-0-	1699	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
*11	2610	#	760	-0-	-1850	-0-	732	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*12	2697	#	415	-0-	-2282	-0-	367	2	48	9	Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1109	2	263	9	N	239	289	1			47
02	1176	N	10	-0-	-1166	-0-	10	2			Y	-0-	47	1			-0-
03	1395	N	363	-0-	-1032	-0-	196	2	167	9	Y	152	74	1			78
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	312	2	377	9	Y	343	350	1			71
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	510	2	396	9	Y	360	331	1			100
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	569	2	352	9	Y	320	327	1			93
07	3100	N	11834	-0-	8734	8734	11580	2	254	9	Y	231	238	1			86
08	3100	N	1488	-0-	-1612	7122	1253	2	235	9	Y	214	248	1			52
09	3000	N	1441	-0-	-1559	5563	1198	2	243	9	Y	221	191	1			82
10	1478		1478	-0-	-0-	5563	1243	2	235	9	Y	214	226	1			70
11	1440		1191	-0-	-249	5314	1019	2	172	9	Y	156	168	1			58
*12	2864		2864	-0-	-0-	5314	2515	2	349	9	Y	317	297	1			78

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	468	3	100	9	Y	91	90	1			4
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	406	3	64	9	Y	58	55	1			7
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	603	3	108	9	Y	98	97	1			8
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	594	3	194	9	Y	176	173	1			11
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	732	3	97	4	Y	138	141	1			8
						152	9									
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	799	3	19	4	Y	112	114	1			6
						123	9									
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	726	3	23	4	Y	105	108	1			3
						116	9									
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	666	3	123	9	Y	112	112	1			3
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	341	3	146	9	Y	133	131	1			5
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	352	3	131	9	Y	119	118	1			6
11	DLQ G-10	445	-0-	445	445	372	3	9	4	Y	58	62	1			2
						64	9									
*12	964 N	519	-0-	-445	-0-	514	3	1	4	Y	4	6	1			-0-
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	267	-0-	-1743	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	230	-0-	-1165	-0-	230	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	288	-0-	-1812	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	271	-0-	-1062	-0-	271	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1	-0-	-1499	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,267 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	41	1			3
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	428	2	44	9	N	40	41	1			2
03	1519	N	916	-0-	-603	-0-	894	2	22	9	N	20	21	1			1
04	870	N	90	-0-	-780	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	351	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1114	2	41	9	N	37	37	1			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	797	2	52	9	N	47	47	1			-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	693	2	51	9	N	46	46	1			-0-
10	1147	N	730	-0-	-417	-0-	682	2	48	9	N	44	44	1			-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	658	2	51	9	N	46	46	1			-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	669	2	48	9	N	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	792	-0-	-944	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	660	N	76	-0-	-584	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,827 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630	N	95	-0-	-535	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	241	-0-	-1709	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,766 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	840	N	114	-0-	-726	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	283	-0-	-1757	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	211	-0-	-1153	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3656	-0-	556	556	3656	2			N	-0-					-0-
02	2595	N	2039	-0-	-556	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	376	-0-	-2144	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	337	-0-	-2267	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1589	-0-	-426	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	182	-0-	-1108	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	630	N	103	-0-	-527	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	1949	-0-	-2856	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	300	-0-	-4350	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2057	-0-	-764	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*11	3720	X	819	-0-	-2901	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*12	3844	X	1806	-0-	-2038	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,624 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	315	-0-	-1695	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	223	-0-	-1141	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 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	T. A.		1814	-0-	1814	3082	1814	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1130	-0-	1130	4212	1130	2			Y	-0-					-0-
03	5453	X	1241	-0-	-4212	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	186	-0-	-1054	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*11	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,742 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	142	-0-	-668	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*11	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 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	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2395	-0-	-1263	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	390	-0-	-3600	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	138	-0-	-3985	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	158	-0-	-3832	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		Y	-0-			-0-
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
10	5053 X	2708	-0-	-2345	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
*11	2910 X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
*12	3007 X	2488	-0-	-519	-0-	2488	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,308 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	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	436	-0-	-2744	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	237	-0-	-2088	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
06	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	2170 X	1895	-0-	-275	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
*11	1830 X	719	-0-	-1111	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
*12	2511 X	1975	-0-	-536	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,706 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	3100 N	4639	-0-	1539	4147	4639	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2892	-0-	92	4239	2892	2		N	-0-			-0-
03	6575 X	2336	-0-	-4239	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
04	1410 X	369	-0-	-1041	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	819	-0-	-638	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
*11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
*12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,577 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	600	N	83	-0-	-517	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	511	-0-	-2429	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1318	-0-	-1720	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	473	-0-	-1507	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1086	1086	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	229	-0-	-1121	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	269	-0-	-2221	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	326	-0-	-1224	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3765	-0-	665	665	3765	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2512	-0-	-288	377	2512	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3309	-0-	209	586	3309	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	618	-0-	-2262	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	363	-0-	-2613	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*11	2460	X	1014	-0-	-1446	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*12	2976	X	1167	-0-	-1809	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2827	-0-	-273	1547	2827	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2877	-0-	77	1624	2877	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	2110	-0-	-1624	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	329	-0-	-2551	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*12	2976	X	771	-0-	-2205	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,124 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 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4905	-0-	1805	1805	4905	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	4103	-0-	1303	3108	4103	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	2540	2532	2		N	-0-			-0-
04	3041	X	501	-0-	-2540	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
04	750	N	189	-0-	-561	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
06	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

01	T. A.		2884	-0-	2884	5077	2884	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		1693	-0-	1693	6770	1693	2		Y	-0-			-0-
03	8688	X	1918	-0-	-6770	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	1860	N	209	-0-	-1651	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
10	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-
*11	1920	X	1113	-0-	-807	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
*12	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,245 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. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	708	-0-	-1710	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	762	-0-	-828	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	524	-0-	-747	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	690 N	7	-0-	-683	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1073	-0-	-787	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

01	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2		N	-0-			-0-
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-			-0-
03	8525 X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
04	10470 X	683	-0-	-9787	-0-	683	2		N	-0-			-0-
05	8401 X	330	-0-	-8071	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	8130 X	172	-0-	-7958	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	8401 X	7711	-0-	-690	-0-	7711	2		N	-0-			-0-
08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
09	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2		N	-0-			-0-
10	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2		N	-0-			-0-
*11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
*12	7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

01	2499 N	2336	-0-	-163	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	219	-0-	-2481	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
08	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	1724	-0-	-818	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
*12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	739	-0-	-594	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	776	-0-	-557	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	73	-0-	-1097	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,464 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	248	-0-	248	248	248	3			N	-0-					-0-
08	492	N	244	-0-	-248	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	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: 23 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 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	550	-0-	-225	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
05	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3		N	-0-			-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	3		N	-0-			-0-
11	750 N	95	-0-	-655	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 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 PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

01	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	14	-0-	-266	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	403 N	223	-0-	-180	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 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	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	300 N	34	-0-	-266	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	93	-0-	93	157	93	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	274	117	3		N	-0-			-0-
06	693 X	419	-0-	-274	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	700	-0-	-440	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	300	-0-	300	364	300	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	193	-0-	193	557	193	3			N	-0-					-0-
06	836	X	279	-0-	-557	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
05	713 N	338	-0-	-375	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	390 N	50	-0-	-340	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 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	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 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	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	569	-0-	-764	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	96	-0-	-1074	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496 N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	450 N	112	-0-	-338	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 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	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	40	9	Y	36	35	1			2
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	963	3	30	9	Y	27	26	1			3
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1005	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1003	3	133	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
06	1080 N	579	-0-	-501	-0-	557	3	13	4	Y	8	10	1			-0-
						9	9									
07	1085 N	621	-0-	-464	-0-	602	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	1116 N	660	-0-	-456	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	402	-0-	402	402	393	3	9	4	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	402					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

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

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

01	1833 N	-0-	-0-	-1833	-0-					Y	5					11
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	Y	10					21
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-					21
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					21
05	930 N	247	-0-	-683	-0-	226	3	21	9	Y	19					40
06	900 N	318	-0-	-582	-0-	318	3			Y	-0-					40
07	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	3			Y	-0-					40
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-	40	1			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	692	-0-	692	1373	692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					33
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					33
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					33
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					33
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					33
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					33
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					33
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					33
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					33
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					33
11	4230 X	4214	-0-	-16	-0-	4214	3			N	-0-					33
12	4433 X	4322	-0-	-111	-0-	4322	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3065	3	48	9	N	44	38	1			6
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40	41	1			5
03	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2282	3	44	9	N	40	38	1			7
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	3	33	9	N	30	30	1			7
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23	9	N	21	24	1			4
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2650	3	26	9	N	24	24	1			4
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2712	3	45	9	N	41	35	1			10
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2465	3	58	9	N	53	52	1			11
09	3000	N	3030	-0-	30	30	2976	3	54	9	N	49	51	1			9
10	2480	N	1911	-0-	-569	-0-	1872	3	39	9	N	35	37	1			7
11	2400	N	1877	-0-	-523	-0-	1877	3			N	-0-	7	1			-0-
12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

01	2883	X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	16	-0-	-1636	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	14	-0-	-1908	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	10	-0-	-1400	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3100	X	1657	-0-	-1443	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1613	-0-	-1187	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	390	-0-	-1350	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	549	-0-	-815	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5527	-0-	2527	2527	5527	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6169	-0-	3069	5596	6169	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4569	-0-	1569	7165	4569	3			N	-0-					-0-
*12	12258	X	5093	-0-	-7165	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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 INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

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	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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 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	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	1131	2			N	-0-					156
02	1820	N	992	-0-	-828	-0-	992	2			N	-0-					156
03	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					156
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					156
05	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-					156
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					156
07	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					156
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					156
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			156
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					156
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					156
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	990	-0-	-840	-0-	990	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	3		N	-0-			-0-
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	667	-0-	-1317	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	468	-0-	-1051	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3		N	-0-			-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3		N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3		N	-0-			-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,734 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

01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-			-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) //CONT.// 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10278	-0-	-417	-0-	10271	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	9228	X	9111	-0-	-117	-0-	9111	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9037	-0-	-773	-0-	9036	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	9810	X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	10137	X	8772	-0-	-1365	-0-	8764	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	8764	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8748	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	8773	X	8679	-0-	-94	-0-	8675	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8865	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	8897	X	8543	-0-	-354	-0-	8543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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		-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-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-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-

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 #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1054	-0-	1054	15860	991	2	63	9	N	57	57	1			5
02	SWR 10	594	-0-	594	16454	544	2	50	9	N	45	42	1			8
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	46	50	1			4
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	45	43	1			6
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	54	51	1			9
06	SWR 10	451	-0-	451	16905	377	2	74	9	N	67	68	1			8
07	SWR 10	1019	-0-	1019	17924	945	2	74	9	N	67	69	1			6
08	SWR 10	1093	-0-	1093	19017	1014	2	79	9	N	72	72	1			6
09	SWR 10	1023	-0-	1023	20040	953	2	70	9	N	64	62	1			8
10	SWR 10	1278	-0-	1278	21318	1200	2	78	9	N	71	72	1			7
11	SWR 10	618	-0-	618	21936	546	2	72	9	N	65	65	1			7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	60	62	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
02	10528 X	2915	-0-	-7613	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	8482	-0-	8482	10202	8482	2			Y	-0-					-0-
08	21728 X	11526	-0-	-10202	-0-	11526	2			Y	-0-					-0-
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	4652	-0-	4652	4652	4652	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4624	-0-	4624	9276	4624	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,283 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. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 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	0 %	1500	-0-	1500	6340	1469	2	31	9	Y	28	28	1			3
02	0 %	708	-0-	708	7048	684	2	24	9	Y	22	21	1			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	23	25	1			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	22	21	1			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	27	26	1			4
06	0 %	216	-0-	216	7264	179	2	37	9	Y	34	34	1			4
07	0 %	1700	-0-	1700	8964	1664	2	36	9	Y	33	34	1			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

01	0 A	-0-	-0-	-0-	26999					Y	-0-	9	1			-0-
02	P&A-COND	267	-0-	267	27266	217	2	50	9	Y	45	37	1			8
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	27266					Y	39	43	1			4
04	0 A	786	-0-	786	28052	783	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	P&A-COND	1339	-0-	1339	29391	1333	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	P&A-COND	1030	-0-	1030	30421	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0 A	1084	-0-	1084	31505	1080	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	0	1157	-0-	1157	32662	1151	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0	1124	-0-	1124	33786	1117	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	0	940	-0-	940	34726	934	2	6	9	Y	5	5	1			1

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

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

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	3653	-0-	-3043	-0-	3564	2	89	9	Y	81	189	1	81	8	446
02	6160 X	1399	-0-	-4761	-0-	1358	2	41	9	Y	37	37	8			446
03	6820 X	2080	-0-	-4740	-0-	1984	2	96	9	Y	87	184	1	87	8	262
04	6600 X	287	-0-	-6313	-0-	246	2	41	9	Y	37	37	8			262
05	3658 X	658	-0-	-3000	-0-	589	2	69	9	Y	63	63	8			262
06	3540 X	185	-0-	-3355	-0-	178	2	7	9	Y	6	138	1	6	8	124
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					124
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					124
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					124
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					198
02	10780 X	-0-	-0-	-10780	-0-					N	7	7	8			198
03	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5					203
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	203	0			203
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4073	2	204	9	Y	185	16	0	2	8	-0-
08	T. A.	8883	-0-	8883	8883	8213	2	670	9	Y	609	593	0	5	8	11
09	T. A.	12944	-0-	12944	21827	11107	2	1837	9	Y	1670	1634	0	4	8	43
10	T. A.	19585	-0-	19585	41412	18050	2	1535	9	Y	1395	1389	0	11	8	38
11	53075 X	11663	-0-	-41412	-0-	11243	2	420	9	Y	382	405	0	3	8	12
*12	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	17942	2	716	9	Y	651	651	0	3	8	9

TOTAL GAS PROD: 76,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14322	X	7867	-0-	-6455	-0-	6775	3	1092	9	N	993	940	1	14	5	457
													72	8			
02	14056	X	4173	-0-	-9883	-0-	2769	3	1404	9	N	1276	745	1	139	8	849
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	903	1315	1	76	8	361
04	12360	X	5285	-0-	-7075	-0-	4384	3	901	9	N	819	541	1	46	8	593
05	7874	X	142	-0-	-7732	-0-	80	2	62	9	N	56	370	1	5	8	274
06	7620	X	3817	-0-	-3803	-0-	3373	2	444	9	N	404	371	1	11	8	296
07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	12535	2	1255	9	N	1141	1107	1	32	8	298
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6275	2	362	9	N	329	354	1	10	8	263
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7899	2	761	9	N	692	561	1	15	8	379
10	13795	X	7903	-0-	-5892	-0-	6999	2	904	9	N	822	748	1	19	8	434
11	13350	X	1525	-0-	-11825	-0-	1376	2	149	9	N	135	158	1	5	8	406
12	13795	X	6535	-0-	-7260	-0-	5649	2	886	9	N	805	376	1	22	8	813

TOTAL GAS PROD: 66,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,375

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3116	-0-	16	16	580	2	2536	9	N	2305	2624	1	38	8	619
02	T. A.		1788	-0-	1788	1804	146	2	1642	9	N	1493	963	1	21	8	1128
03	T. A.		1873	-0-	1873	3677	584	2	1289	9	N	1172	1119	1	10	8	1171
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3677					N	88	570	1	1	8	688
05	3677	X	-0-	-0-	-3677	-0-					N	607	368	1	16	8	911
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	920	905	1	2	8	924
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	651	746	1	2	8	827
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	683	737	1	3	8	770
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	530	1	1	8	770
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	67	2	691	9	N	628	556	1	3	8	839
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	2	790	9	N	718	726	1	2	8	829
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	207	2	422	9	N	384	373	1	1	8	839

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,180

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1251	1512	1	32	8	391
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1024	922	1	9	8	484
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	2	1183	9	N	1075	938	1	10	8	611
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1172	1133	1	2	8	648
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	745	1	3	8	641
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	973	1121	1	2	8	491
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	712	743	1	2	8	458
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1125	1108	1	1	8	474
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	193	2	474	9	N	431	546	1	1	8	358
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	759	1	1	8	391
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	190	1	1	8	684
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	896	759	1	1	8	820

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,677

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
02	23632	X	133	-0-	-23499	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	Y	88	66	0	20	8	2
07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12360	2	130	9	Y	118	88	0	30	8	2
08	3100	N	26854	-0-	23754	23754	24236	2	2618	9	Y	2380	2273	0	66	8	43
09	48124	X	24370	-0-	-23754	-0-	22389	2	1981	9	Y	1801	1769	0	30	8	45
10	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	28961	2	1866	9	Y	1696	1615	0	82	8	44
11	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	22030	2	1425	9	Y	1295	1248	0	53	8	38
*12	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	24039	2	1075	9	Y	977	960	0	42	8	13

TOTAL GAS PROD: 149,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,355

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 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	3720	X	293	-0-	-3427	-0-	129	2	164	9	Y	149	152	0	1	8	4
02	7112	X	6782	-0-	-330	-0-	6463	2	319	9	Y	290	289	0	3	8	2
03	7874	X	326	-0-	-7548	-0-	196	2	130	9	Y	118	118	0	1	8	1
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	45	45	0			1
05	7502	X	4475	-0-	-3027	-0-	3684	2	791	9	Y	719	704	0	2	8	14
06	7260	X	66	-0-	-7194	-0-	66	2			Y	-0-	14	0			-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

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	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	2	2	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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	2420	2358	0			62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3709	3670	0			101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2822	2836	0			87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2431	2484	0			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11,389

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13516	X	9299	-0-	-4217	-0-	8602	2	697	9	Y	634	627	0	4	8	15
02	12208	X	10639	-0-	-1569	-0-	9949	2	690	9	Y	627	634	0	4	8	4
03	13516	X	7356	-0-	-6160	-0-	6847	2	509	9	Y	463	460	0	5	8	2
04	12570	X	4117	-0-	-8453	-0-	3753	2	364	9	Y	331	327	0			6
05	12989	X	5129	-0-	-7860	-0-	4613	2	516	9	Y	469	461	0	5	8	9
06	11400	X	4999	-0-	-6401	-0-	4555	2	444	9	Y	404	397	0	7	8	9
07	11780	X	4125	-0-	-7655	-0-	3685	2	440	9	Y	400	398	0	3	8	8
08	5766	X	2038	-0-	-3728	-0-	1845	2	193	9	Y	175	178	0	2	8	3
09	5010	X	2534	-0-	-2476	-0-	2209	2	325	9	Y	295	285	0	6	8	7
10	5177	X	2927	-0-	-2250	-0-	2638	2	289	9	Y	263	259	0	4	8	7
11	5010	X	3204	-0-	-1806	-0-	2877	2	327	9	Y	297	292	0	3	8	9
12	4123	X	2300	-0-	-1823	-0-	2076	2	224	9	Y	204	208	0	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 58,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,562

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	154	0	18	8	4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	167	168	0	2	8	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	8	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	0	2	8	-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: 377

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	8804	X	5331	-0-	-3473	-0-	4452	2	879	9	Y	799	789	0	3	8	19
02	6860	X	5722	-0-	-1138	-0-	5089	2	633	9	Y	575	589	0	2	8	3
03	7595	X	2388	-0-	-5207	-0-	2128	2	260	9	Y	236	237	0	1	8	1
04	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	11814	2	988	9	Y	898	884	0			15
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7935	2	681	9	Y	619	620	0	2	8	12
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7129	2	542	9	Y	493	493	0	1	8	11
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	11999	2	655	9	Y	595	593	0	1	8	12
08	13237	X	10354	-0-	-2883	-0-	9697	2	657	9	Y	597	597	0	1	8	11
09	12810	X	10640	-0-	-2170	-0-	10198	2	442	9	Y	402	402	0	1	8	10
10	12648	X	9269	-0-	-3379	-0-	8672	2	597	9	Y	543	536	0	2	8	15
11	12240	X	6758	-0-	-5482	-0-	6207	2	551	9	Y	501	500	0	1	8	15
12	12648	X	5598	-0-	-7050	-0-	5063	2	535	9	Y	486	493	0	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 97,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,744

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	10741	-0-	-15733	-0-	10150	2	591	9	Y	537	529	0	3	8	13
02	23912	X	8539	-0-	-15373	-0-	8054	2	485	9	Y	441	449	0	2	8	3
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	22470	X	4538	-0-	-17932	-0-	4231	2	307	9	Y	279	274	0			5
05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	25424	2	999	9	Y	908	889	0	6	8	18
06	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17456	2	373	9	Y	339	347	0	2	8	8
07	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16351	2	558	9	Y	507	503	0	2	8	10
08	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	33675	2	825	9	Y	750	743	0	3	8	14
09	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	26458	2	561	9	Y	510	510	0	1	8	13
10	26412	X	1438	-0-	-24974	-0-	1406	2	32	9	Y	29	41	0			1
11	33390	X	32613	-0-	-777	-0-	31853	2	760	9	Y	691	668	0	3	8	21
12	34503	X	27371	-0-	-7132	-0-	26802	2	569	9	Y	517	529	0	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 207,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,508

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3773	-0-	-2675	-0-	3243	2	530	9	Y	482	471	0	7	8	11
02	5824	X	1255	-0-	-4569	-0-	1035	2	220	9	Y	200	208	0	2	8	1
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	45	46	0			-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	0	2	8	1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	0	3	8	1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0	1	8	1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

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	7254	X	1406	-0-	-5848	-0-	1217	2	189	9	Y	172	167	0	6	8	4
02	13384	X	11	-0-	-13373	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0	4	8	-0-
03	14818	X	18	-0-	-14800	-0-	3	2	15	9	Y	14	1	0	13	8	-0-
04	14340	X	4	-0-	-14336	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	4743	X	13	-0-	-4730	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	2	2	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	8	8	8			-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	4	1	0	3	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830 X	25525	-0-	-3305	-0-	24460	2	1065	9	Y	968	947	0	10	8	23
02	23912 X	12331	-0-	-11581	-0-	11866	2	465	9	Y	423	439	0	4	8	3
03	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	27108	2	1008	9	Y	916	904	0	11	8	4
04	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	26489	2	1190	9	Y	1082	1068	0			18
05	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	26787	2	1676	9	Y	1524	1506	0	6	8	30
06	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4	8	33
07	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	24908	2	1715	9	Y	1559	1559	0	3	8	30
08	28055 X	26434	-0-	-1621	-0-	24796	2	1638	9	Y	1489	1487	0	4	8	28
09	27150 X	23110	-0-	-4040	-0-	22074	2	1036	9	Y	942	943	0	3	8	24
10	28055 X	26244	-0-	-1811	-0-	24816	2	1428	9	Y	1298	1280	0	7	8	35
11	26670 X	24604	-0-	-2066	-0-	23550	2	1054	9	Y	958	960	0	4	8	29
12	26629 X	25322	-0-	-1307	-0-	23781	2	1541	9	Y	1401	1408	0	3	8	19

TOTAL GAS PROD: 301,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,016

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

01	0 N	-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	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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

01	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	26193	2	976	9	Y	887	871	0	6	8	21
02	16016 X	6747	-0-	-9269	-0-	6525	2	222	9	Y	202	221	0	1	8	1
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-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: 33,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744 X	26533	-0-	-5211	-0-	24789	2	1744	9	Y	1585	1562	0	8	8	38
02	26628 X	8515	-0-	-18113	-0-	8036	2	479	9	Y	435	469	0	1	8	3
03	29481 X	7907	-0-	-21574	-0-	7243	2	664	9	Y	604	600	0	4	8	3
04	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	-0-					-0-
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-					-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	12	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	197	143	0	9	5	3
												43	8			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	3	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: 197

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

01	66526 X	32309	-0-	-34217	-0-	30582	3	1727	9	Y	1570	1489	0	21	5	36
												48	8			
02	53452 X	24535	-0-	-28917	-0-	23041	3	1494	9	Y	1358	1329	0	57	8	8
03	39153 X	18127	-0-	-21026	-0-	16852	3	1275	9	Y	1159	1118	0	44	8	5
04	0 W	25295	-0-	25295	25295	24194	3	1101	9	Y	1001	926	0	64	8	16
05	56951 X	31656	-0-	-25295	-0-	30656	2	1000	9	Y	909	766	0	144	8	15
06	31260 X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	386	0	133	8	9
07	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	37202	2	868	9	Y	789	678	0	107	8	13
08	31651 X	13257	-0-	-18394	-0-	12882	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
09	30630 X	4660	-0-	-25970	-0-	4091	2	569	9	Y	517	509	0	1	8	13
10	37324 X	14741	-0-	-22583	-0-	13694	2	1047	9	Y	952	906	0	34	8	25
11	36120 X	21545	-0-	-14575	-0-	20620	2	925	9	Y	841	750	0	93	8	23
12	37324 X	32878	-0-	-4446	-0-	31560	2	1318	9	Y	1198	1046	0	161	8	14

TOTAL GAS PROD: 283,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,148

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

01	35185 X	23324	-0-	-11861	-0-	21593	3	1731	9	Y	1574	1489	0	19	5	36
												54	8			
02	31780 X	20859	-0-	-10921	-0-	19356	3	1503	9	Y	1366	1329	0	65	8	8
03	35185 X	15865	-0-	-19320	-0-	14583	3	1282	9	Y	1165	1118	0	50	8	5
04	0 W	21684	-0-	21684	21684	20574	3	1110	9	Y	1009	926	0	72	8	16
05	52066 X	30382	-0-	-21684	-0-	29430	2	952	9	Y	865	766	0	100	8	15
06	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-					-0-
08	30380 X	14832	-0-	-15548	-0-	14456	2	376	9	Y	342	325	0	11	8	6
09	29400 X	25708	-0-	-3692	-0-	25132	2	576	9	Y	524	509	0	8	8	13
10	30380 X	26061	-0-	-4319	-0-	24973	2	1088	9	Y	989	906	0	71	8	25
11	14340 X	8189	-0-	-6151	-0-	7324	2	865	9	Y	786	750	0	38	8	23
12	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,620

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887 X	15412	-0-	-2475	-0-	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4	8	17
02	13468 X	9530	-0-	-3938	-0-	9254	2	276	9	Y	251	265	0	1	8	2
03	15965 X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167	0	1	8	1
04	15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3	0			-0-
05	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-					-0-
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-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.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

01	27311 X	20300	-0-	-7011	-0-	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4	8	18
02	29428 X	15218	-0-	-14210	-0-	14627	2	591	9	Y	537	550	0	2	8	3
03	32581 X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445	0	2	8	2
04	31530 X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467	0			8
05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596	0	4	8	12
06	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534	0	2	8	12
07	21483 X	17372	-0-	-4111	-0-	17063	2	309	9	Y	281	287	0	1	8	5
08	25079 X	7035	-0-	-18044	-0-	6893	2	142	9	Y	129	132	0			2
09	35040 X	4387	-0-	-30653	-0-	4198	2	189	9	Y	172	170	0			4
10	36208 X	3342	-0-	-32866	-0-	2971	2	371	9	Y	337	332	0			9
11	35040 X	11991	-0-	-23049	-0-	11390	2	601	9	Y	546	536	0	2	8	17
12	17360 X	10250	-0-	-7110	-0-	9732	2	518	9	Y	471	480	0	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 186,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,280

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

01	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	38226	2	2313	9	Y	2103	2070	0	12	8	50
02	36400 X	26888	-0-	-9512	-0-	25890	2	998	9	Y	907	945	0	7	8	5
03	39742 X	32872	-0-	-6870	-0-	31875	2	997	9	Y	906	896	0	11	8	4
04	39240 X	32098	-0-	-7142	-0-	31013	2	1085	9	Y	986	973	0			17
05	40548 X	35036	-0-	-5512	-0-	33404	2	1632	9	Y	1484	1464	0	7	8	30
06	39240 X	29653	-0-	-9587	-0-	28552	2	1101	9	Y	1001	1004	0	4	8	23
07	33170 X	30282	-0-	-2888	-0-	28719	2	1563	9	Y	1421	1412	0	4	8	28
08	35030 X	29651	-0-	-5379	-0-	28168	2	1483	9	Y	1348	1347	0	4	8	25
09	33900 X	21180	-0-	-12720	-0-	20272	2	908	9	Y	825	827	0	2	8	21
10	35030 X	31181	-0-	-3849	-0-	29738	2	1443	9	Y	1312	1290	0	8	8	35
11	29640 X	28517	-0-	-1123	-0-	27031	2	1486	9	Y	1351	1341	0	4	8	41
12	30287 X	29209	-0-	-1078	-0-	27887	2	1322	9	Y	1202	1223	0	3	8	17

TOTAL GAS PROD: 367,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,846

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	37727 X	34596	-0-	-3131	-0-	33083	2	1513	9	Y	1375	1352	0	10	8	33
02	34076 X	26437	-0-	-7639	-0-	25346	2	1091	9	Y	992	1013	0	6	8	6
03	38099 X	508	-0-	-37591	-0-	447	2	61	9	Y	55	61	0			-0-
04	36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-					Y	54	53	0			1
05	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	4	5	0			-0-
06	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-
07	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
*12	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

01	63803 X	63803	-0-	-0-	-0-	60922	2	2881	9	Y	2619	2578	0	18	8	62
02	52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	50853	2	2063	9	Y	1875	1915	0	11	8	11
03	56940 X	56940	-0-	-0-	-0-	54811	2	2129	9	Y	1935	1920	0	17	8	9
04	52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	50310	2	2035	9	Y	1850	1828	0			31
05	52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	49912	2	2091	9	Y	1901	1884	0	10	8	38
06	48780 X	45420	-0-	-3360	-0-	43751	2	1669	9	Y	1517	1514	0	7	8	34
07	50406 X	48002	-0-	-2404	-0-	46052	2	1950	9	Y	1773	1767	0	6	8	34
08	53227 X	45154	-0-	-8073	-0-	43475	2	1679	9	Y	1526	1526	0	6	8	28
09	51510 X	36213	-0-	-15297	-0-	34915	2	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	30
10	52018 X	43010	-0-	-9008	-0-	41297	2	1713	9	Y	1557	1535	0	10	8	42
11	46440 X	40729	-0-	-5711	-0-	39010	2	1719	9	Y	1563	1552	0	5	8	48
12	47988 X	40006	-0-	-7982	-0-	38457	2	1549	9	Y	1408	1433	0	4	8	19

TOTAL GAS PROD: 576,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,704

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

01	41881 X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
02	18144 X	-0-	-0-	-18144	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	238	-0-	238	238	18	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	2818	-0-	2818	3056	138	1	2343	2	Y	306	300	0	2	8	4
						337	9									

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78182	X	38044	-0-	-40138	-0-	35541	3	2503	9	Y	2275	2105	0	17	5	50
													148	8			
02	70616	X	19619	-0-	-50997	-0-	18077	3	1542	9	Y	1402	1374	0	70	8	8
03	48959	X	48959	-0-	-0-	-0-	46124	3	2835	9	Y	2577	2391	0	182	8	12
04	61140	X	34123	-0-	-27017	-0-	31898	3	2225	9	Y	2023	1899	0	103	8	33
05	58807	X	16132	-0-	-42675	-0-	14481	2	1651	9	Y	1501	1435	0	70	8	29
06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	48949	X	-0-	-0-	-48949	-0-					Y	-0-					-0-
08	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					Y	-0-					-0-
09	34110	X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	-0-					-0-
10	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,779

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	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	28267	3	1757	9	Y	1597	1489	0	42	5	36
													54	8			
02	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	25334	3	1499	9	Y	1363	1329	0	62	8	8
03	25048	X	18952	-0-	-6096	-0-	17673	3	1279	9	Y	1163	1118	0	48	8	5
04	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	23487	3	1107	9	Y	1006	926	0	69	8	16
05	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	29743	2	1013	9	Y	921	766	0	156	8	15
06	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25004	2	576	9	Y	524	386	0	144	8	9
07	37204	X	37204	-0-	-0-	-0-	36327	2	877	9	Y	797	678	0	115	8	13
08	30752	X	12954	-0-	-17798	-0-	12579	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
09	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
11	36000	X	-0-	-0-	-36000	-0-					Y	-0-					-0-
12	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,712

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	49259	X	16700	-0-	-32559	-0-	15000	3	1700	9	Y	1545	1489	0	12	5	36
													32	8			
02	44492	X	10571	-0-	-33921	-0-	9098	3	1473	9	Y	1339	1329	0	38	8	8
03	49259	X	5203	-0-	-44056	-0-	3957	3	1246	9	Y	1133	1118	0	18	8	5
04	47670	X	2616	-0-	-45054	-0-	1579	3	1037	9	Y	943	926	0	6	8	16
05	23033	X	6963	-0-	-16070	-0-	6068	2	895	9	Y	814	766	0	49	8	15
06	16170	X	654	-0-	-15516	-0-	234	2	420	9	Y	382	386	0	2	8	9
07	11718	X	5836	-0-	-5882	-0-	5066	2	770	9	Y	700	678	0	18	8	13
08	6975	X	984	-0-	-5991	-0-	618	2	366	9	Y	333	339	0	1	8	6
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,189

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	45632	X	24898	-0-	-20734	-0-	23172	3	1726	9	Y	1569	1489	0	21	5	36
													47	8			
02	41216	X	20627	-0-	-20589	-0-	19133	3	1494	9	Y	1358	1329	0	57	8	8
03	45632	X	6339	-0-	-39293	-0-	5083	3	1256	9	Y	1142	1118	0	27	8	5
04	44160	X	11925	-0-	-32235	-0-	10852	3	1073	9	Y	975	926	0	38	8	16
05	40393	X	900	-0-	-39493	-0-	58	2	842	9	Y	765	766	0			15
06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
08	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	17809	2	380	9	Y	345	325	0	14	8	6
09	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	31527	2	579	9	Y	526	509	0	10	8	13
10	32589	X	32589	-0-	-0-	-0-	31478	2	1111	9	Y	1010	906	0	92	8	25
11	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-	30655	2	1002	9	Y	911	750	0	163	8	23
12	33170	X	27856	-0-	-5314	-0-	26540	2	1316	9	Y	1196	1046	0	159	8	14

TOTAL GAS PROD: 207,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,797

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62744	X	30975	-0-	-31769	-0-	29237	3	1738	9	Y	1580	1489	0	18	5	36
													61	8			
02	56672	X	27593	-0-	-29079	-0-	26082	3	1511	9	Y	1374	1329	0	73	8	8
03	62744	X	16290	-0-	-46454	-0-	15025	3	1265	9	Y	1150	1118	0	35	8	5
04	60720	X	1569	-0-	-59151	-0-	537	3	1032	9	Y	938	926	0	1	8	16
05	30969	X	-0-	-0-	-30969	-0-					Y	765	766	0			15
06	29970	X	-0-	-0-	-29970	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
08	16275	X	1500	-0-	-14775	-0-	1135	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

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	69750	X	21070	-0-	-48680	-0-	19353	3	1717	9	Y	1561	1489	0	15	5	36
													45	8			
02	63000	X	16224	-0-	-46776	-0-	14732	3	1492	9	Y	1356	1329	0	55	8	8
03	69750	X	12360	-0-	-57390	-0-	11087	3	1273	9	Y	1157	1118	0	42	8	5
04	67500	X	15180	-0-	-52320	-0-	14082	3	1098	9	Y	998	926	0	61	8	16
05	69750	X	19348	-0-	-50402	-0-	18356	2	992	9	Y	902	766	0	137	8	15
06	20400	X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	19344	X	1176	-0-	-18168	-0-	811	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
09	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,810

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60047	X	44906	-0-	-15141	-0-	42303	3	2603	9	Y	2366	2104	0	43	5	51
													213	8			
02	54236	X	38007	-0-	-16229	-0-	36348	3	1659	9	Y	1508	1374	0	177	8	8
03	60047	X	60000	-0-	-47	-0-	57064	3	2936	9	Y	2669	2391	0	274	8	12
04	58110	X	45892	-0-	-12218	-0-	43625	3	2267	9	Y	2061	1899	0	141	8	33
05	60047	X	45626	-0-	-14421	-0-	43843	2	1783	9	Y	1621	1435	0	190	8	29
06	58110	X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28
07	60047	X	-0-	-0-	-60047	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	59985	X	-0-	-0-	-59985	-0-					Y	-0-					-0-
09	45900	X	-0-	-0-	-45900	-0-					Y	-0-					-0-
10	45632	X	-0-	-0-	-45632	-0-					Y	-0-					-0-
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,481

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	69254	X	33637	-0-	-35617	-0-	31111	3	2526	9	Y	2296	2105	0	28	5	50
													158	8			
02	62552	X	27634	-0-	-34918	-0-	26024	3	1610	9	Y	1464	1374	0	132	8	8
03	69254	X	45937	-0-	-23317	-0-	43075	3	2862	9	Y	2602	2391	0	207	8	12
04	67020	X	34356	-0-	-32664	-0-	32128	3	2228	9	Y	2025	1899	0	105	8	33
05	69254	X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	8	29
06	67020	X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28
07	69254	X	1497	-0-	-67757	-0-	215	2	1282	9	Y	1165	1169	0	1	8	23
08	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
09	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
10	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-
11	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	26	-0-	-1462	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,325

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	23270	-0-	-23478	-0-	20568	3	2702	9	Y	2456	2104	0	1	5	51
													345	8			
02	42224	X	16575	-0-	-25649	-0-	14847	2	1728	9	Y	1571	1374	0	240	8	8
03	51311	X	51311	-0-	-0-	-0-	48258	3	3053	9	Y	2775	2391	0	380	8	12
04	45240	X	44692	-0-	-548	-0-	42424	3	2268	9	Y	2062	1899	0	142	8	33
05	46814	X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	8	29
06	45240	X	39974	-0-	-5266	-0-	38519	2	1455	9	Y	1323	1222	0	102	8	28
07	46748	X	41878	-0-	-4870	-0-	40504	2	1374	9	Y	1249	1169	0	85	8	23
08	46748	X	25024	-0-	-21724	-0-	23909	2	1115	9	Y	1014	976	0	43	8	18
09	45240	X	17767	-0-	-27473	-0-	16562	2	1205	9	Y	1095	1065	0	21	8	27
10	46748	X	18801	-0-	-27947	-0-	17500	2	1301	9	Y	1183	1119	0	61	8	30
11	40530	X	12627	-0-	-27903	-0-	11711	2	916	9	Y	833	801	0	38	8	24
12	41881	X	850	-0-	-41031	-0-	846	2	4	9	Y	4	25	0	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 339,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,198

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	64263 X	36466	-0-	-27797	-0-	33948	3	2518	9	Y	2289	2104	0	41	5	50
												139	8			
02	58044 X	29882	-0-	-28162	-0-	28289	3	1593	9	Y	1448	1374	0	116	8	8
03	64263 X	38221	-0-	-26042	-0-	35446	3	2775	9	Y	2523	2391	0	128	8	12
04	62190 X	28360	-0-	-33830	-0-	26189	2	2171	9	Y	1974	1899	0	54	8	33
05	64263 X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	8	29
06	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	64263 X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-
08	38223 X	16285	-0-	-21938	-0-	15199	2	1086	9	Y	987	953	0	16	8	18
09	28350 X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-					Y	-0-					-0-
11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	-0-					-0-
12	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,714

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	93282 X	93282	-0-	-0-	-0-	82392	2	10890	9	Y	9900	9651	0	1	5	233
												171	8			
02	72268 X	5935	-0-	-66333	-0-	4719	2	1216	9	Y	1105	1319	0	12	8	7
03	80011 X	-0-	-0-	-80011	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	77430 X	27104	-0-	-50326	-0-	22069	2	5035	9	Y	4577	4440	0	60	8	77
05	80011 X	43	-0-	-79968	-0-	43	2			Y	-0-	77	0			-0-
06	77430 X	27164	-0-	-50266	-0-	21644	2	5520	9	Y	5018	4873	0	31	8	114
07	80011 X	44606	-0-	-35405	-0-	37405	2	7201	9	Y	6546	6492	0	41	8	127
08	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	39702	2	6461	9	Y	5874	5870	0	22	8	109
09	35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	31002	2	4025	9	Y	3659	3666	0	9	8	93
10	44701 X	44701	-0-	-0-	-0-	40243	2	4458	9	Y	4053	4004	0	33	8	109
11	44670 X	21604	-0-	-23066	-0-	18556	2	3048	9	Y	2771	2781	0	14	8	85
12	46159 X	16928	-0-	-29231	-0-	14506	2	2422	9	Y	2202	2243	0	14	8	30

TOTAL GAS PROD: 362,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,705

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	107273 X	107273	-0-	-0-	-0-	98375	2	8898	9	Y	8089	7852	0	1	5	189
												209	8			
02	57932 X	14820	-0-	-43112	-0-	12970	2	1850	9	Y	1682	1830	0	31	8	10
03	64139 X	-0-	-0-	-64139	-0-					Y	1	10	0	1	8	-0-
04	62070 X	9781	-0-	-52289	-0-	8444	2	1337	9	Y	1215	1180	0	15	8	20
05	64139 X	31364	-0-	-32775	-0-	25923	2	5441	9	Y	4946	4786	0	82	8	98
06	62070 X	9202	-0-	-52868	-0-	7708	2	1494	9	Y	1358	1412	0	13	8	31
07	64139 X	25	-0-	-64114	-0-	24	2	1	9	Y	1	31	0	1	8	-0-
08	31372 X	5	-0-	-31367	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-					-0-
11	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	19344 X	19344	-0-	-0-	-0-	15911	2	3433	9	Y	3121	3062	0	16	8	43

TOTAL GAS PROD: 191,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,413

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83718	X	83718	-0-	-0-	-0-	72344	2	11374	9	Y	10340	9427	0	103	5	230
													613	8			
02	67060	X	15728	-0-	-51332	-0-	12653	2	3075	9	Y	2795	2953	0	55	8	17
03	74245	X	54885	-0-	-19360	-0-	48385	2	6500	9	Y	5909	5732	0	166	8	28
04	71850	X	30953	-0-	-40897	-0-	27696	2	3257	9	Y	2961	2888	0	52	8	49
05	74245	X	19099	-0-	-55146	-0-	17383	2	1716	9	Y	1560	1540	0	38	8	31
06	71850	X	40484	-0-	-31366	-0-	36017	2	4467	9	Y	4061	3965	0	35	8	92
07	74245	X	6520	-0-	-67725	-0-	6520	2			Y	-0-	92	0			-0-
08	54870	X	-0-	-0-	-54870	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	W	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	4	-0-	4	29	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,627

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	77004	X	48402	-0-	-28602	-0-	44033	2	4369	9	Y	3972	3628	0	62	5	87
													263	8			
02	69552	X	52609	-0-	-16943	-0-	48686	2	3923	9	Y	3566	3366	0	267	8	20
03	77004	X	33971	-0-	-43033	-0-	31943	2	2028	9	Y	1844	1672	0	184	8	8
04	74520	X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	77004	X	3130	-0-	-73874	-0-	2962	2	168	9	Y	153	142	0	8	8	3
06	74520	X	10359	-0-	-64161	-0-	9147	2	1212	9	Y	1102	1035	0	46	8	24
07	77004	X	5	-0-	-76999	-0-	5	2			Y	-0-	24	0			-0-
08	33976	X	12673	-0-	-21303	-0-	11103	2	1570	9	Y	1427	1368	0	33	8	26
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
10	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	102	1	57175	2	Y	3705	3381	0	230	8	94
							4076	9									
11	43490	X	43490	-0-	-0-	-0-	437	1	41599	2	Y	1322	1249	0	130	8	37
							1454	9									
*12	59710	X	59710	-0-	-0-	-0-	300	1	57121	2	Y	2081	1979	0	112	8	27
							2289	9									

TOTAL GAS PROD: 325,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,172

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73304	-0-	73304	79137	64024	2	9280	9	Y	8436	7605	0	211	5	186
													457	8			
02	0		65180	-0-	65180	144317	53693	2	11487	9	Y	10443	10327	0	240	8	62
03	217127	X	72810	-0-	-144317	-0-	63208	2	9602	9	Y	8729	8573	0	177	8	41
04	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	47115	2	7662	9	Y	6965	6821	0	68	8	117
05	74381	X	74381	-0-	-0-	-0-	67311	2	7070	9	Y	6427	6334	0	83	8	127
06	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	46251	2	4034	9	Y	3667	3668	0	43	8	83
07	69119	X	69119	-0-	-0-	-0-	64445	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
08	69919	X	69919	-0-	-0-	-0-	65312	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77
09	50291	X	50291	-0-	-0-	-0-	47576	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15	8	63
10	66156	X	66156	-0-	-0-	-0-	62459	2	3697	9	Y	3361	3274	0	60	8	90
11	78128	X	78128	-0-	-0-	-0-	74211	2	3917	9	Y	3561	3490	0	53	8	108
*12	70303	X	70303	-0-	-0-	-0-	67139	2	3164	9	Y	2876	2910	0	35	8	39

TOTAL GAS PROD: 794,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,370

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7928	7582	0	1	5	186
													159	8			
02	0		39092	-0-	39092	39092	27290	2	11802	9	Y	10729	10327	0	526	8	62
03	0	W	37355	-0-	37355	76447	27755	2	9600	9	Y	8727	8573	0	175	8	41
04	0	W	37460	-0-	37460	113907	29760	2	7700	9	Y	7000	6821	0	103	8	117
05	0	W	38546	-0-	38546	152453	31463	2	7083	9	Y	6439	6334	0	95	8	127
06	0	W	32796	-0-	32796	185249	28761	2	4035	9	Y	3668	3668	0	44	8	83
07	0	W	32491	-0-	32491	217740	27836	2	4655	9	Y	4232	4192	0	41	8	82
08	0	W	32815	-0-	32815	250555	28222	2	4593	9	Y	4175	4153	0	27	8	77
09	0	W	23443	-0-	23443	273998	20734	2	2709	9	Y	2463	2467	0	10	8	63
10	314286	X	40288	-0-	-273998	-0-	36601	2	3687	9	Y	3352	3274	0	51	8	90
11	37703	X	37703	-0-	-0-	-0-	33811	2	3892	9	Y	3538	3490	0	30	8	108
*12	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	32936	2	3146	9	Y	2860	2910	0	19	8	39

TOTAL GAS PROD: 388,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,111

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	0		50853	-0-	50853	50853	41324	2	9529	9	Y	8663	7605	0	92	5	186
													803	8			
02	0		74952	-0-	74952	125805	63303	2	11649	9	Y	10590	10327	0	387	8	62
03	220791	X	94986	-0-	-125805	-0-	85152	2	9834	9	Y	8940	8573	0	388	8	41
04	78913	X	78913	-0-	-0-	-0-	71128	2	7785	9	Y	7077	6821	0	180	8	117
05	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	62488	2	7222	9	Y	6565	6334	0	221	8	127
06	40710	X	23989	-0-	-16721	-0-	19971	2	4018	9	Y	3653	3668	0	29	8	83
07	42067	X	30618	-0-	-11449	-0-	25974	2	4644	9	Y	4222	4192	0	31	8	82
08	42067	X	30911	-0-	-11156	-0-	26324	2	4587	9	Y	4170	4153	0	22	8	77
09	40710	X	21810	-0-	-18900	-0-	19103	2	2707	9	Y	2461	2467	0	8	8	63
10	42067	X	28717	-0-	-13350	-0-	25051	2	3666	9	Y	3333	3274	0	32	8	90
11	31350	X	31350	-0-	-0-	-0-	27460	2	3890	9	Y	3536	3490	0	28	8	108
12	30907	X	28262	-0-	-2645	-0-	25116	2	3146	9	Y	2860	2910	0	19	8	39

TOTAL GAS PROD: 565,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,070

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1736	1348	0	355	8	33
02	0		63443	-0-	63443	63443	45887	2	17556	9	Y	15960	15319	0	581	8	93
03	164462	X	101019	-0-	-63443	-0-	81130	2	19889	9	Y	18081	17724	0	365	8	85
04	71490	X	63903	-0-	-7587	-0-	52444	2	11459	9	Y	10417	10158	0	170	8	174
05	73873	X	9229	-0-	-64644	-0-	8636	2	593	9	Y	539	509	0	197	8	7
06	71490	X	40884	-0-	-30606	-0-	35719	2	5165	9	Y	4695	4269	0	334	8	99
07	73873	X	69638	-0-	-4235	-0-	60733	2	8905	9	Y	8095	7874	0	166	8	154
08	73873	X	49647	-0-	-24226	-0-	42937	2	6710	9	Y	6100	6085	0	57	8	112
09	71490	X	32127	-0-	-39363	-0-	28379	2	3748	9	Y	3407	3415	0	17	8	87
10	73873	X	51447	-0-	-22426	-0-	46358	2	5089	9	Y	4626	4515	0	75	8	123
11	42200	X	42200	-0-	-0-	-0-	37214	2	4986	9	Y	4533	4465	0	53	8	138
12	0	W	46993	-0-	46993	46993	42287	2	4706	9	Y	4278	4312	0	45	8	59

TOTAL GAS PROD: 570,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,467

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7938	7582	0	1	5	186
													169	8			
02	0		39008	-0-	39008	39008	27210	2	11798	9	Y	10725	10327	0	522	8	62
03	87114	X	48106	-0-	-39008	-0-	38067	2	10039	9	Y	9126	8573	0	574	8	41
04	40710	X	23913	-0-	-16797	-0-	16177	2	7736	9	Y	7033	6821	0	136	8	117
05	42067	X	31686	-0-	-10381	-0-	24394	2	7292	9	Y	6629	6334	0	285	8	127
06	40756	X	40756	-0-	-0-	-0-	36682	2	4074	9	Y	3704	3668	0	80	8	83
07	42067	X	41488	-0-	-579	-0-	36814	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
08	42067	X	41917	-0-	-150	-0-	37310	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77
09	40710	X	29790	-0-	-10920	-0-	27075	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15	8	63
10	42067	X	39329	-0-	-2738	-0-	35633	2	3696	9	Y	3360	3274	0	59	8	90
11	46271	X	46271	-0-	-0-	-0-	42355	2	3916	9	Y	3560	3490	0	52	8	108
*12	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	39781	2	3165	9	Y	2877	2910	0	36	8	39

TOTAL GAS PROD: 425,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,857

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1290	887	0	381	8	22
02	0		82340	-0-	82340	82340	59987	2	22353	9	Y	20321	19551	0	673	8	119
03	162358	X	80018	-0-	-82340	-0-	67798	2	12220	9	Y	11109	10837	0	339	8	52
04	86275	X	86275	-0-	-0-	-0-	75442	2	10833	9	Y	9848	9549	0	187	8	164
05	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	60230	2	9283	9	Y	8439	8142	0	298	8	163
06	63633	X	63633	-0-	-0-	-0-	54777	2	8856	9	Y	8051	7929	0	104	8	181
07	70942	X	70942	-0-	-0-	-0-	64203	2	6739	9	Y	6126	6114	0	75	8	118
08	63463	X	63463	-0-	-0-	-0-	57753	2	5710	9	Y	5191	5170	0	43	8	96
09	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	41513	2	3407	9	Y	3097	3099	0	15	8	79
10	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	60035	2	4817	9	Y	4379	4273	0	68	8	117
11	50922	X	50922	-0-	-0-	-0-	46994	2	3928	9	Y	3571	3527	0	53	8	108
*12	57186	X	57186	-0-	-0-	-0-	53521	2	3665	9	Y	3332	3351	0	43	8	46

TOTAL GAS PROD: 734,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,754

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1364	885	0	457	8	22
02	0		44801	-0-	44801	44801	31298	2	13503	9	Y	12275	11465	0	762	8	70
03	134171	X	89370	-0-	-44801	-0-	75839	2	13531	9	Y	12301	11698	0	617	8	56
04	70593	X	70593	-0-	-0-	-0-	61938	2	8655	9	Y	7868	7609	0	185	8	130
05	73445	X	73445	-0-	-0-	-0-	66049	2	7396	9	Y	6724	6416	0	309	8	129
06	65648	X	65648	-0-	-0-	-0-	60696	2	4952	9	Y	4502	4353	0	179	8	99
07	66102	X	66102	-0-	-0-	-0-	60809	2	5293	9	Y	4812	4673	0	147	8	91
08	61077	X	61077	-0-	-0-	-0-	56574	2	4503	9	Y	4094	3991	0	120	8	74
09	39152	X	39152	-0-	-0-	-0-	36436	2	2716	9	Y	2469	2432	0	49	8	62
10	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	51655	2	4280	9	Y	3891	3670	0	182	8	101
11	41629	X	41629	-0-	-0-	-0-	38400	2	3229	9	Y	2935	2836	0	113	8	87
12	0	W	48389	-0-	48389	48389	45611	2	2778	9	Y	2525	2484	0	94	8	34

TOTAL GAS PROD: 656,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,760

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	0		43331	-0-	43331	43331	26558	2	16773	9	Y	15248	13908	0	21	5	341
													995	8			
02	0		76031	-0-	76031	119362	55196	2	3	3	Y	18944	18621	0	553	8	111
							20838	9									
03	186817	X	67455	-0-	-119362	-0-	50294	2	17161	9	Y	15601	15273	0	365	8	74
04	68023	X	68023	-0-	-0-	-0-	54773	2	12	3	Y	12056	11740	0	189	8	201
							13262	9									
05	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	59664	2	16260	9	Y	14782	14520	0	170	8	293
06	89306	X	89306	-0-	-0-	-0-	76760	2	12546	9	Y	11405	11373	0	66	8	259
07	78463	X	78463	-0-	-0-	-0-	68119	2	10344	9	Y	9404	9432	0	49	8	182
08	81632	X	81632	-0-	-0-	-0-	72448	2	9184	9	Y	8349	8339	0	37	8	155
09	62545	X	62545	-0-	-0-	-0-	58056	2	4489	9	Y	4081	4116	0	16	8	104
10	84112	X	84112	-0-	-0-	-0-	77744	2	6368	9	Y	5789	5670	0	68	8	155
11	69077	X	69077	-0-	-0-	-0-	63148	2	5929	9	Y	5390	5333	0	48	8	164
*12	64624	X	64624	-0-	-0-	-0-	59728	2	4896	9	Y	4451	4518	0	36	8	61

TOTAL GAS PROD: 860,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,500

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1282	869	0	392	8	21
02	0		45223	-0-	45223	45223	30196	2	15027	9	Y	13661	12878	0	726	8	78
03	119276	X	74053	-0-	-45223	-0-	59269	2	14784	9	Y	13440	12959	0	497	8	62
04	63031	X	63031	-0-	-0-	-0-	50621	2	12410	9	Y	11282	10964	0	192	8	188
05	78331	X	78331	-0-	-0-	-0-	69013	2	9318	9	Y	8471	8306	0	187	8	166
06	63044	X	63044	-0-	-0-	-0-	57632	2	5412	9	Y	4920	4887	0	89	8	110
07	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	45807	2	4132	9	Y	3756	3730	0	64	8	72
08	51530	X	51530	-0-	-0-	-0-	46950	2	4580	9	Y	4164	4126	0	33	8	77
09	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	31903	2	2412	9	Y	2193	2202	0	12	8	56
10	51781	X	51781	-0-	-0-	-0-	47473	2	4308	9	Y	3916	3816	0	51	8	105
11	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	39257	2	3050	9	Y	2773	2752	0	42	8	84
*12	48518	X	48518	-0-	-0-	-0-	45826	2	2692	9	Y	2447	2462	0	36	8	33

TOTAL GAS PROD: 602,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,305

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	0		57850	-0-	57850	67269	40866	2	16984	9	Y	15440	13908	0	120	5	341
													1088	8			
02	0		75807	-0-	75807	143076	54922	2	20885	9	Y	18986	18621	0	595	8	111
03	233670	X	90594	-0-	-143076	-0-	73439	2	17155	9	Y	15595	15273	0	359	8	74
04	103323	X	103323	-0-	-0-	-0-	90106	2	13217	9	Y	12015	11740	0	148	8	201
05	102422	X	102422	-0-	-0-	-0-	86117	2	16305	9	Y	14823	14520	0	211	8	293
06	86233	X	86233	-0-	-0-	-0-	73693	2	12540	9	Y	11400	11373	0	61	8	259
07	76454	X	76454	-0-	-0-	-0-	66117	2	10337	9	Y	9397	9432	0	42	8	182
08	72416	X	71168	-0-	-1248	-0-	62002	2	9166	9	Y	8333	8339	0	21	8	155
09	70080	X	50198	-0-	-19882	-0-	45719	2	4479	9	Y	4072	4116	0	7	8	104
10	72416	X	66382	-0-	-6034	-0-	60062	2	6320	9	Y	5745	5670	0	24	8	155
11	54678	X	54678	-0-	-0-	-0-	48783	2	5895	9	Y	5359	5333	0	17	8	164
12	72416	X	50777	-0-	-21639	-0-	45907	2	4870	9	Y	4427	4518	0	12	8	61

TOTAL GAS PROD: 885,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,592

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

01	316473	X	73955	-0-	-242518	-0-	67594	2	6361	9	Y	5783	5576	0	148	8	135
02	61460	X	4300	-0-	-57160	-0-	3678	2	622	9	Y	565	687	0	10	8	3
03	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	65850	X	18954	-0-	-46896	-0-	16489	2	2465	9	Y	2241	2168	0	36	8	37
05	68045	X	21636	-0-	-46409	-0-	18794	2	2842	9	Y	2584	2518	0	52	8	51
06	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					Y	-0-					-0-
08	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					Y	-0-					-0-
09	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-					-0-
10	68045	X	17	-0-	-68028	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,173

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

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	33588	X	NO RPT	-0-	-33588	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	115692	X	NO RPT	-0-	-115692	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	115692	X	NO RPT	-0-	-115692	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	111960	X	NO RPT	-0-	-111960	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	115692	X	101768	-0-	-13924	-0-	87897	2	13871	9	Y	12610	12336	0	157	8	338
11	111960	X	97187	-0-	-14773	-0-	85440	2	11747	9	Y	10679	10554	0	139	8	324
12	DELQ PR		100498	-0-	100498	100498	89149	2	11349	9	Y	10317	10393	0	106	8	142

TOTAL GAS PROD: 299,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,606

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	2028	-0-	2028	2028	1899	2	129	9	Y	117	68	0	47	8	2
07	SHUT IN	15208	-0-	15208	17236	11412	2	3796	9	Y	3451	3200	0	190	8	63
08	SHUT IN	2467	-0-	2467	19703	3	1	2235	2	Y	208	267	0			4
						229	9									
09	SHUT IN	50834	-0-	50834	70537	78	1	39283	2	Y	10430	10077	0	92	8	265
						11473	9									
10	SHUT IN	85831	-0-	85831	156368	59	1	73452	2	Y	11200	10907	0	261	8	297
						12320	9									
11	SHUT IN	43299	-0-	43299	199667	28	1	36977	2	Y	5722	5728	0	119	8	172
						6294	9									
12	SHUT IN	47357	-0-	47357	247024	131	1	40620	2	Y	6005	5996	0	99	8	82
						6606	9									

TOTAL GAS PROD: 247,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,133

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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	219	8			13
03	SHUT IN	2046	-0-	2046	2046	57	1	1022	2	N	1358	900	1	255	8	216
						527	3	1494	9							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2046	1278	1	12944	2	N	2644	2350	1	221	8	289
						15021	3									
05	SHUT IN	16714	-0-	16714	18760	1645	1	9995	2	N	4613	4264	1	10	8	628
						5074	9									
06	SHUT IN	20915	-0-	20915	39675	1380	1	12702	2	N	6212	6181	1	34	8	625
						6833	9									
07	SHUT IN	20352	-0-	20352	60027	1547	1	12252	2	N	5957	5679	1	76	8	827
						6553	9									
08	SHUT IN	19999	-0-	19999	80026	1538	1	11805	2	N	6051	6503	1	31	8	344
						6656	9									
09	SHUT IN	14278	-0-	14278	94304	914	1	10936	2	N	2207	1741	1	31	8	779
						2428	9									
10	SHUT IN	14264	-0-	14264	108568	1244	1	6953	2	N	5515	5607	1	55	8	632
						6067	9									
11	SHUT IN	13674	-0-	13674	122242	1058	1	9285	2	N	3028	3095	1	75	8	490
						3331	9									
12	SHUT IN	27433	-0-	27433	149675	1401	1	21237	2	N	4359	4184	1	44	8	621
						4795	9									

TOTAL GAS PROD: 149,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,176

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	1	5	231	8	-0-
02	SHUT IN	6178	-0-	6178	6178	3048	2	3130	9	N	2845	1629	1	765	8	451
03	SHUT IN	35268	-0-	35268	41446	985	1	32122	2	N	8746	7760	1	858	8	579
						7460	3	9621	9							
04	SHUT IN	28028	-0-	28028	69474	158	1	28729	2	N	6777	6658	1	580	8	118
						8314	3	7455	9							
05	SHUT IN	10698	-0-	10698	80172	346	1	7961	2	N	2174	1470	1	85	8	737
						2391	9									
06	SHUT IN	25639	-0-	25639	105811	295	1	20330	2	N	4558	4231	1	62	8	1002
						5014	9									
07	SHUT IN	58132	-0-	58132	163943	550	1	47836	2	N	8860	8674	1	52	8	1136
						9746	9									
08	SHUT IN	46310	-0-	46310	210253	672	1	39443	2	N	5632	6139	1	89	8	540
						6195	9									
09	SHUT IN	32016	-0-	32016	242269	287	1	27358	2	N	3974	4248	1	65	8	201
						4371	9									
10	SHUT IN	48607	-0-	48607	290876	400	1	41590	2	N	6015	5600	1	55	8	561
						6617	9									
11	SHUT IN	3361	-0-	3361	294237	347	1	2600	2	N	376	525	1	105	8	307
						414	9									
12	SHUT IN	6431	-0-	6431	300668	593	1	4846	2	N	902	755	1	87	8	367
						992	9									

TOTAL GAS PROD: 300,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,091

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	SHUT IN	5945	-0-	5945	179684	18	1	5473	3	N	413	1065	1			182
						454	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
05	185720 X	6036	-0-	-179684	-0-	36	1	5047	3	N	859	965	1			76
						8	4	945	9							
06	117390 X	30878	-0-	-86512	-0-	90	1	27872	3	N	2280	2088	1			268
						408	4	2508	9							
07	121303 X	36052	-0-	-85251	-0-	93	1	31192	3	N	2087	2298	1			57
						2471	4	2296	9							
08	121303 X	21937	-0-	-99366	-0-	93	1	15878	3	N	1991	1925	1	35	8	88
						3776	4	2190	9							
09	117390 X	13416	-0-	-103974	-0-	90	1	8297	3	N	1417	1453	1			52
						3470	4	1559	9							
10	121303 X	26473	-0-	-94830	-0-	90	1	22057	3	N	2756	2695	1			113
						1294	4	3032	9							
11	117390 X	11411	-0-	-105979	-0-	90	1	7583	3	N	1991	1885	1			219
						1548	4	2190	9							
12	121303 X	NO RPT	-0-	-121303	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 152,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,794

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70308	X	22288	-0-	-48020	-0-	905	1	17625	3	N	2158	2359	1	14	8	269
							1384	4	2374	9							
02	63504	X	15016	-0-	-48488	-0-	276	1	12823	3	N	1614	1190	1	51	8	642
							142	4	1775	9							
03	70308	X	18388	-0-	-51920	-0-	218	1	15869	3	N	1830	1465	1			1007
							288	4	2013	9							
04	68040	X	21744	-0-	-46296	-0-	268	1	19162	3	N	1846	2362	1	28	8	463
							283	4	2031	9							
05	22723	X	21870	-0-	-853	-0-	206	1	18923	3	N	1812	1816	1	43	8	416
							748	4	1993	9							
06	21570	X	19474	-0-	-2096	-0-	122	1	17581	3	N	1564	1746	1	16	8	218
							51	4	1720	9							
07	22475	X	18223	-0-	-4252	-0-	1218	1	15416	3	N	1434	1376	1	8	8	268
							12	4	1577	9							
08	22475	X	16697	-0-	-5778	-0-	818	1	14346	3	N	1328	1221	1	18	8	357
							72	4	1461	9							
09	21750	X	15964	-0-	-5786	-0-	961	1	13328	3	N	1296	1281	1	6	8	366
							249	4	1426	9							
10	21855	X	15140	-0-	-6715	-0-	621	1	13089	3	N	1281	1311	1	39	8	297
							21	4	1409	9							
11	19470	X	14557	-0-	-4913	-0-	619	1	12281	3	N	1093	1107	1	19	8	264
							455	4	1202	9							
12	18228	X	15032	-0-	-3196	-0-	1052	1	11430	3	N	971	932	1	17	8	286
							1482	4	1068	9							

TOTAL GAS PROD: 214,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,227

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	86893	X	13882	-0-	-73011	-0-	140	1	12576	3	N	1060	896	1	10	8	426
							1166	9									
02	78484	X	14722	-0-	-63762	-0-	28	1	13386	3	N	1189	1229	1	45	8	341
							1308	9									
03	86893	X	26347	-0-	-60546	-0-	199	1	24440	3	N	1489	1607	1			223
							70	4	1638	9							
04	84090	X	32565	-0-	-51525	-0-	94	1	30831	3	N	1405	1093	1	33	8	502
							94	4	1546	9							
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	88	1	29118	3	N	1301	1448	1	41	8	314
							84	4	1431	9							
06	25500	X	21234	-0-	-4266	-0-	97	1	20083	3	N	881	903	1	14	8	278
							85	4	969	9							
07	33666	X	22809	-0-	-10857	-0-	99	1	21593	3	N	912	863	1	6	8	321
							114	4	1003	9							
08	33666	X	12447	-0-	-21219	-0-	86	1	11135	3	N	988	891	1	15	8	403
							139	4	1087	9							
09	32580	X	3523	-0-	-29057	-0-	26	1	3152	3	N	314	172	1	1	8	544
							345	9									
10	30721	X	15268	-0-	-15453	-0-	123	1	13616	3	N	1217	1339	1	46	8	376
							190	4	1339	9							
11	22080	X	11946	-0-	-10134	-0-	137	1	10712	3	N	996	574	1	23	8	775
							1	4	1096	9							
12	22816	X	9822	-0-	-12994	-0-	594	1	8318	3	N	827	1302	1	16	8	284
							910	9									

TOTAL GAS PROD: 215,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,579

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	166	1	34829	3	Y	3074	3054	1	6	8	174
							3381	9									
02	32578	X	32578	-0-	-0-	-0-	145	1	29449	3	Y	2713	2576	1	25	8	286
							2984	9									
03	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	202	1	24760	3	Y	2415	2362	1	8	8	331
							97	4	2657	9							
04	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	295	1	25084	3	Y	2466	2549	1	9	8	239
							12	4	2713	9							
05	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	110	1	24383	3	Y	2197	2163	1	12	8	261
							2417	9									
06	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	521	1	28322	3	Y	2127	1973	1	5	8	410
							21	4	2340	9							
07	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	334	1	29163	3	Y	1885	1849	1	2	8	444
							1	4	2074	9							
08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	953	1	23559	3	Y	1942	2088	1	6	8	292
							61	4	2136	9							
09	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	51	1	20976	3	Y	1716	1717	1	1	8	290
							1	4	1888	9							
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	36	1	21622	3	Y	1797	1890	1	12	8	185
							26	4	1977	9							
11	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	43	1	19545	3	Y	1828	1728	1	7	8	278
							40	4	2011	9							
*12	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	61	1	22748	3	Y	1718	1536	1	6	8	454
							1890	9									

TOTAL GAS PROD: 336,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,878

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	72142	X	72142	-0-	-0-	-0-	432	1	68113	3	Y	3270	3300	1	10	8	185
							3597	9									
02	51243	X	51243	-0-	-0-	-0-	246	1	48313	3	Y	2440	2335	1	34	8	256
							2684	9									
03	44516	X	41560	-0-	-2956	-0-	324	1	38170	3	Y	2646	2530	1	10	8	362
							155	4	2911	9							
04	43080	X	42375	-0-	-705	-0-	438	1	38882	3	Y	2762	2844	1	13	8	267
							17	4	3038	9							
05	44516	X	37796	-0-	-6720	-0-	141	1	35112	3	Y	2312	2286	1	18	8	275
							2543	9									
06	43080	X	35018	-0-	-8062	-0-	602	1	32045	3	Y	2134	1992	1	5	8	412
							24	4	2347	9							
07	0	W	33716	-0-	33716	33716	328	1	31179	3	Y	2007	1943	1	3	8	473
							1	4	2208	9							
08	0	W	33350	-0-	33350	67066	937	1	30208	3	Y	1950	2126	1	6	8	291
							60	4	2145	9							
09	0	W	29847	-0-	29847	96913	49	1	27852	3	Y	1768	1758	1	2	8	299
							1	4	1945	9							
10	126296	X	29383	-0-	-96913	-0-	34	1	27288	3	Y	1851	1946	1	13	8	191
							25	4	2036	9							
11	33810	X	28441	-0-	-5369	-0-	42	1	26610	3	Y	1592	1534	1	7	8	242
							38	4	1751	9							
*12	33651	X	33651	-0-	-0-	-0-	58	1	31888	3	Y	1550	1377	1	6	8	409
							1705	9									

TOTAL GAS PROD: 468,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,282

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

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 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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

01	34768 X	34768	-0-	-0-	-0-	34450	2	318	9	N	289	564	1					334
02	DLQ G-10	25419	-0-	25419	25419	25201	2	218	9	N	198							532
03	DLQ G-10	28537	-0-	28537	53956	28283	2	254	9	N	231	384	1					379
04	DLQ G-10	12200	-0-	12200	66156	840	1	11265	2	N	86							465
						95	9											
05	DLQ G-10	23675	-0-	23675	89831	868	1	22574	2	N	212							677
						233	9											
06	96494 X	6663	-0-	-89831	-0-	6336	2	327	9	N	297	185	1					789
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	805	1	6952	2	N	165	187	1					767
						182	9											
08	28551 X	13118	-0-	-15433	-0-	820	1	12191	2	N	97	148	1					716
						107	9											
09	22920 X	519	-0-	-22401	-0-	270	1	249	9	N	226	369	1	10	8			563
10	23684 X	8215	-0-	-15469	-0-	813	1	7327	2	N	68	184	1	6	8			441
						75	9											
11	7680 X	4922	-0-	-2758	-0-	421	1	4274	2	N	206	361	1					286
						227	9											
12	13113 X	7070	-0-	-6043	-0-	543	1	6297	2	N	209	356	1	5	8			134
						230	9											

TOTAL GAS PROD: 173,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

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		33748	-0-	33748	251201	1581	1	30191	3	N	1211	1415	1	79	8	364
							644	4	1332	9							
02	0		57940	-0-	57940	309141	2637	1	52565	3	N	1492	1248	1	145	8	463
							1097	4	1641	9							
03	0		37627	-0-	37627	346768	2020	1	33883	3	N	1003	527	1	57	8	882
							621	4	1103	9							
04	0		38366	-0-	38366	385134	2126	1	34915	3	N	783	1415	1	14	8	236
							464	4	861	9							
05	419459	X	34325	-0-	-385134	-0-	1838	1	30679	3	N	674	530	1	7	8	373
							1067	4	741	9							
06	62850	X	30149	-0-	-32701	-0-	1434	1	27676	3	N	648	713	1	4	8	304
							326	4	713	9							
07	64945	X	27891	-0-	-37054	-0-	1327	1	25093	3	N	555	527	1	20	8	312
							860	4	611	9							
08	64945	X	18878	-0-	-46067	-0-	673	1	17572	3	N	491	528	1	6	8	269
							93	4	540	9							
09	62850	X	18463	-0-	-44387	-0-	89	1	17948	3	N	365	339	1	4	8	291
							24	4	402	9							
10	64945	X	24968	-0-	-39977	-0-	138	1	24169	3	N	532	539	1	12	8	272
							76	4	585	9							
*11	62850	X	23740	-0-	-39110	-0-	123	1	22860	3	N	502	582	1	20	8	172
							205	4	552	9							
12	64945	X	21844	-0-	-43101	-0-	21214	3	114	4	N	469	389	1	2	8	250
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 367,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,725

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	0	W	74999	-0-	74999	74999	73063	3	1936	9	N	1760	1153	1			607
02	0	W	41292	-0-	41292	116291	40507	3	785	9	N	714	763	1			558
03	0	W	19013	-0-	19013	135304	18650	3	363	9	N	330	361	1			527
04	0	W	22012	-0-	22012	157316	21654	3	358	9	N	325	545	1			307
05	0	W	23800	-0-	23800	181116	23272	3	528	9	N	480					787
06	0	W	288	-0-	288	181404	36	3	252	9	N	229					1016
07	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					1016
08	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					1016
09	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					1016
10	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	181404					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	767	1	7664	2	N	3488	3919	1			477
							9996	4	3837	9							
02	19796	X	16048	-0-	-3748	-0-	690	1	5367	2	N	2834	2899	1			412
							6874	4	3117	9							
03	21917	X	17233	-0-	-4684	-0-	730	1	11889	2	N	2709	2679	1			442
							1634	4	2980	9							
04	21210	X	18168	-0-	-3042	-0-	835	1	14392	2	N	2279	2334	1			387
							434	4	2507	9							
05	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	1120	1	18596	2	Y	2279	2134	1			532
							61	4	2507	9							
06	21210	X	13982	-0-	-7228	-0-	546	1	9480	2	Y	1658	1695	1			495
							2132	4	1824	9							
07	21917	X	11287	-0-	-10630	-0-	320	1	6346	2	Y	1661	1805	1			351
							2794	4	1827	9							
08	21917	X	4737	-0-	-17180	-0-	164	1	2926	2	Y	1497	1424	1			424
							1647	9									
09	21210	X	4343	-0-	-16867	-0-	153	1	2786	2	Y	1276	1228	0			472
							1404	9									
10	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	942	1187	0			227
11	31085	X	31085	-0-	-0-	-0-	211	1	28458	2	Y	2196	2025	0			398
							2416	9									
*12	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	960	1	13396	2	Y	1593	1462	0			529
							11758	4	1752	9							

TOTAL GAS PROD: 189,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,412

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	78458	X	37481	-0-	-40977	-0-	1311	1	13113	2	N	5411	6007	1			281
							17105	4	5952	9							
02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					N	3670	3724	1			227
03	38285	X	26024	-0-	-12261	-0-	1171	1	19072	2	N	2872	2667	1			432
							2622	4	3159	9							
04	37050	X	24911	-0-	-12139	-0-	1156	1	19920	2	N	2941	3133	1			240
							600	4	3235	9							
05	38285	X	24289	-0-	-13996	-0-	1235	1	20498	2	N	2263	2307	1			196
							67	4	2489	9							
06	37050	X	20001	-0-	-17049	-0-	815	1	14154	2	N	1681	1698	1			179
							3183	4	1849	9							
07	38285	X	18076	-0-	-20209	-0-	544	1	10771	2	N	1835	1751	1			263
							4742	4	2019	9							
08	38285	X	13143	-0-	-25142	-0-	598	1	10664	2	N	1710	1862	1			111
							1881	9									
09	24900	X	16755	-0-	-8145	-0-	778	1	14141	2	N	1669	1487	0			293
							1836	9									
10	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	1611	1779	0	4	8	121
11	20010	X	16218	-0-	-3792	-0-	3741	1	10784	2	N	1539	1486	0	6	8	168
							1693	9									
12	18073	X	15805	-0-	-2268	-0-	403	1	5628	2	N	1521	1305	0			384
							8101	4	1673	9							

TOTAL GAS PROD: 212,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,723

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	71715	X	34917	-0-	-36798	-0-	1253	1	12531	2	N	4352	4869	1			227
							16346	4	4787	9							
02	33460	X	-0-	-0-	-33460	-0-					N	2916	2963	1			180
03	37045	X	23211	-0-	-13834	-0-	1052	1	17137	2	N	2424	2242	1			362
							2356	4	2666	9							
04	35850	X	19250	-0-	-16600	-0-	885	1	15255	2	N	2409	2576	1			195
							460	4	2650	9							
05	37045	X	19602	-0-	-17443	-0-	992	1	16454	2	N	1912	1945	1			162
							53	4	2103	9							
06	35850	X	17601	-0-	-18249	-0-	710	1	12319	2	N	1638	1631	1			169
							2770	4	1802	9							
07	37045	X	16525	-0-	-20520	-0-	505	1	10005	2	N	1463	1422	1			210
							4406	4	1609	9							
08	37045	X	12024	-0-	-25021	-0-	557	1	9935	2	N	1393	1516	1			87
							1532	9									
09	35850	X	15588	-0-	-20262	-0-	737	1	13411	2	N	1309	1169	0			227
							1440	9									
10	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					N	1265	1398	0	2	8	92
11	35850	X	15321	-0-	-20529	-0-	3603	1	10388	2	N	1209	1166	0	6	8	129
							1330	9									
*12	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	385	1	5371	2	N	1217	1042	0			304
							7731	4	1339	9							

TOTAL GAS PROD: 188,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,507

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N -0-	-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-	N -0-	-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N -0-	-0-
04	0	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-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)//CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8001	-0-	-276	-0-	7951	2	50	9	N	45	181	1			74
02	7700	X	7492	-0-	-208	-0-	7450	2	42	9	N	38					112
03	8525	X	5536	-0-	-2989	-0-	5494	2	42	9	N	38					150
04	8250	X	7278	-0-	-972	-0-	7231	2	47	9	N	43					193
05	8308	X	7298	-0-	-1010	-0-	7256	2	42	9	N	38	177	1			54
06	8040	X	7122	-0-	-918	-0-	7076	2	46	9	N	42					96
07	8308	X	7823	-0-	-485	-0-	7773	2	50	9	N	45					141
08	7533	X	3919	-0-	-3614	-0-	3872	2	47	9	N	43					184
09	7290	X	6310	-0-	-980	-0-	6246	2	64	9	N	58	178	1			64
10	7812	X	7704	-0-	-108	-0-	7650	2	54	9	N	49					113
11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7757	2	48	9	N	44					157
*12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8063	2	51	9	N	46					203

TOTAL GAS PROD: 84,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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	2201	#	450	-0-	-1751	-0-	426	2	24	9	N	22					185
02	1988	#	1442	-0-	-546	-0-	1402	2	40	9	N	36	170	1			51
03	2201	#	1692	-0-	-509	-0-	1651	2	41	9	N	37					88
04	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1810	2	34	9	N	31					119
05	1612	#	781	-0-	-831	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	N	29					169
07	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2757	2	10	9	N	9					178
08	1891	#	1039	-0-	-852	-0-	1005	2	34	9	N	31					209
09	1890	#	120	-0-	-1770	-0-	110	2	10	9	N	9	162	1			56
10	2542	#	71	-0-	-2471	-0-	62	2	9	9	N	8					64
11	2460	#	50	-0-	-2410	-0-	42	2	8	9	N	7					71
12	2542	#	1853	-0-	-689	-0-	1810	2	43	9	N	39					110

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

01	465	#	174	-0-	-291	-0-	111	2	63	9	N	57	169	1			92
02	476	#	300	-0-	-176	-0-	175	2	125	9	N	114	174	1			32
03	527	#	417	-0-	-110	-0-	301	2	116	9	N	105					137
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	504	2	116	9	N	105	168	1			74
05	496	#	355	-0-	-141	-0-	232	2	123	9	N	112					186
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	364	2	152	9	N	138	167	1			157
07	651	#	311	-0-	-340	-0-	189	2	122	9	N	111	167	1			101
08	651	#	450	-0-	-201	-0-	347	2	103	9	N	94					195
09	630	#	264	-0-	-366	-0-	201	2	63	9	N	57	167	1			85
10	527	#	7	-0-	-520	-0-	1	2	6	9	N	5					90
11	510	#	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					90
12	465	#	437	-0-	-28	-0-	204	2	233	9	N	212	168	1			134

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		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: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

01	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3		N	-0-					-0-
02	504	N	111	-0-	-393	-0-	111	3		N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					-0-
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	3		N	-0-					-0-
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3		N	-0-					-0-
12	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

01	T. A.		159	-0-	159	310	159	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	320	10	3			N	-0-					-0-
03	680	X	360	-0-	-320	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

01	DLQ G-10		24	-0-	24	66	24	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	75	9	3			Y	-0-					-0-
03	130	N	55	-0-	-75	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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	DLQ G-10	144	-0-	144	280	144	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	486	206	3		Y	-0-			-0-
03	741 N	255	-0-	-486	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 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	DLQ G-10	91	-0-	91	160	91	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	215	55	3		Y	-0-			-0-
03	324 N	109	-0-	-215	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 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	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	423	-0-	-327	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 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	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	756	N	326	-0-	-430	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	443	-0-	-828	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,794 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	4	-0-	-304	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	330	X	108	-0-	-222	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	160	-0-	-260	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 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	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1159	-0-	-639	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1076	-0-	-514	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	3		N	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
*12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478 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	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	891	-0-	-429	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	372	-0-	-651	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
*12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,309 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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 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	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	589 X	406	-0-	-183	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	806 X	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		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: 381 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 933 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	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-			-0-
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		N	-0-			-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	558 N	331	-0-	-227	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 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	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 X	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	120 X	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	51	2	10	9	N	9					164
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	28	2	6	9	N	5					169
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	N	12					181
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					186
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6	172	1			20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	N	9					29
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					36
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6					42
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	N	6					48
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8					56
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	N	3					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	DLQ G-10		786	-0-	786	1568	763	3	23	9	Y	21					128
02	1700	N	751	-0-	-949	619	729	3	22	9	Y	20					148
03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	704	3	41	9	Y	37	155	1			30
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	711	3	15	9	Y	14					44
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	454	3	18	9	Y	16					60
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	392	3	17	9	Y	15					75
07	744	N	384	-0-	-360	-0-	375	3	9	9	Y	8					83
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	1					84
09	420	N	85	-0-	-335	-0-	82	3	3	9	Y	3					87
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					91
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					97
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7					104

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	DLQ G-10		536	-0-	536	1074	536	3			Y	-0-					7
02	1581	N	507	-0-	-1074	-0-	507	3			Y	-0-					7
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	9	1			6
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	3	3	9	Y	3					9
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	316	3	3	9	Y	3					12
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	273	3	3	9	Y	3					15
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					23
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					24
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	82	3	3	9	Y	3					27
10	527	N	284	-0-	-243	-0-	280	3	4	9	Y	4					31
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	347	3	7	9	Y	6					37
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7					44

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					20
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					20
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					20
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	1			15
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			10
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	5			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 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	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 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	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1871	-0-	1871	1871	1871	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1990	-0-	1990	3861	1990	2		N	-0-			-0-
04	7929	4068	-0-	-3861	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
05	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	3090 #	3	-0-	-3087	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3565	7	-0-	-3558	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	3565	6	-0-	-3559	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	3450	95	-0-	-3355	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
11	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,938 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	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-

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	620 N	557	-0-	-63	-0-	363	3	194	9	N	176	181	1			231
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	317	3	168	9	N	153	174	1			210
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	469	3	173	9	N	157	178	1			189
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	424	3	154	9	N	140	185	1			144
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	303	3	186	9	N	169	169	1			144
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484	3	152	9	N	138					282
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	546	3	108	9	N	98	172	1			208
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	334	3	150	9	N	136	170	1			174
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	499	3	135	9	N	123	171	1			126
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	461	3	136	9	N	124					250
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	365	3	140	9	N	127	176	1			201
12	651 N	272	-0-	-379	-0-	147	3	125	9	N	114	180	1			135

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	532	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	570	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	570	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08	589	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

01	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
02	532	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-0-
03	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
04	570	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
05	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
06	570	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
07	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
08	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
09	570	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
10	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
11	570	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
12	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	3	N	-0-			45
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-			45
03	17 N	15	-0-	-2	-0-	15	3	N	-0-			45
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			45
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			45
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			45
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			45
08	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	3	N	-0-			45
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3	N	-0-			45
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			45
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			45
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

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

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

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

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					195
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	N	20					215
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	N	14					229
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					250
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					261
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	166	1			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					124
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	N	15					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					152

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF.12472 - 12526

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-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					42
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					42
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					42
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					42
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					68
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					68
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					68
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					68
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					68
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 111 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					94
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					94
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					94
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					94
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- 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	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			33
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3	N	-0-			33
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			33
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			33
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	1	N	-0-			33
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3	N	-0-			33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			33
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			33
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			33
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			33
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-			33
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO 37 WELL #: RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					154
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					154
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					154
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					154
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					154
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					154
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					154
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					154
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					154
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					154
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					154
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3					135
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	3	4	9	N	4					139
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1679	3	46	9	N	42					181
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1608	3	36	9	N	33					214
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54	9	N	49					263
06	1500	N	795	-0-	-705	-0-	754	3	41	9	N	37					300
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-	166	1			134
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8					142
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					142
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					142
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					142
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1254	3	12	9	N	11					194
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	1032	3	13	9	N	12					206
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11	9	N	10					216
04	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-					216
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33	9	N	30					246
06	1080	N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19	9	N	17					263
07	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	42	3	9	9	N	8					271
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1048	3	19	9	N	17					288
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	832	3	20	9	N	18					306
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12					318
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					318
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	164	1			154

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	14	-0-	-389	-0-	3	3	11	9	N	10					196
02	364	N	63	-0-	-301	-0-	55	3	8	9	N	7					203
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10					213
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	15					228
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					238
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10					258
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9	N	16					274
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					276
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	478	3	11	9	N	10					286
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					134
11	14B2	EXT	76	-0-	76	78	76	3			N	-0-					134
12	14B2	EXT	74	-0-	74	152	74	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 152 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					245
10	14B2	EXT	104	-0-	104	104	93	3	11	9	N	10					255
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					147
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					148
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	9					157
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	6					163
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	4					167
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	5					172
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					179
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	172	3	12	9	N	11	164	1			26
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					33
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	194	3	9	9	N	8					41
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	39	3	7	9	N	6					47
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					53

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	589	N	531	-0-	-58	-0-	31	1	497	2	N	3					160
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	3					163
							3	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	4					167
							4	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					167
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					167
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					167
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1					168
							1	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	11	156	1			23
							12	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	4					27
							4	9									
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	31	1	484	2	N	7					34
							8	9									
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	30	1	449	2	N	2					36
							2	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	31	1	465	2	N	4					40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	Y	-0-			62
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	28	1	101	2	Y	-0-			62
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-			62
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-			62
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-			62
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	Y	-0-			62
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	-0-			62
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	Y	-0-			62
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	-0-			62
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-			62
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	3			65
						3	9							
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					147
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					162

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	93	1	968	2	N	16					145
							18	9									
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	84	1	873	2	N	15					160
							17	9									
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	93	1	958	2	N	14	142	1			32
							15	9									
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	90	1	918	2	N	17					49
							19	9									
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	91	1	944	2	N	17					66
							19	9									
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	13	1	802	2	N	12					78
							13	9									
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	18	1	831	2	N	13					91
							14	9									
08	1054	N	899	-0-	-155	-0-	93	1	794	2	N	11					102
							12	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	N	15					117
							17	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	18					135
							20	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	770	2	N	11					146
							12	9									
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	93	1	587	2	N	8					154
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	31	1	1139	2	N	7					146
							8	9									
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	28	1	834	2	N	3					149
							3	9									
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	31	1	885	2	N	6	2	8			153
							7	9									
04	1140	N	885	-0-	-255	-0-	30	1	849	2	N	5	1	8			157
							6	9									
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	31	1	904	2	N	-0-					157
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					157
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	-0-					157
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	31	1	659	2	N	-0-					157
09	900	N	264	-0-	-636	-0-	23	1	241	2	N	-0-					157
10	992	N	761	-0-	-231	-0-	23	1	738	2	N	-0-					157
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	N	3	1	8			159
							3	9									
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	6					165
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	837 N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	735	2	N	8					65
						9	9									
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	N	9					74
						10	9									
03	868 N	698	-0-	-170	-0-	87	1	610	2	N	1					75
						1	9									
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	90	1	675	2	N	12					87
						13	9									
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	91	1	588	2	N	8					95
						9	9									
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	15	1	1	9	N	1					96
07	806 N	18	-0-	-788	-0-	18	1			N	-0-					96
08	682 N	262	-0-	-420	-0-	93	1	169	2	N	-0-					96
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	90	1	608	2	N	-0-					96
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	646	2	N	-0-					96
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	N	4					100
						4	9									
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	N	21					121
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	279 N	262	-0-	-17	-0-	109	1	141	2	N	11					95
						12	9									
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	7	1	29	2	N	-0-					95
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95
04	T. A.	36	-0-	36	36	14	1	22	2	N	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

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

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-					47
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-					47
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					47
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-					47
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-					47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-					47
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-					47
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					47
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-					47
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	31	1	2226	2	N	6					113
							7	9									
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	2	N	9					122
							10	9									
03	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	10					132
							11	9									
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	30	1	2111	2	N	8					140
							9	9									
05	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	30	1	1996	2	N	8					148
							9	9									
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					148
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					148
08	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	27	1	1394	2	N	5					153
							6	9									
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	30	1	2845	2	N	12					165
							13	9									
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	12					177
							13	9									
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2430	2	N	10					187
							11	9									
12	2976	N	2409	-0-	-567	-0-	31	1	2369	2	N	8					195
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1278	2	N	10					132
							11	9									
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	56	1	1076	2	N	8					140
							9	9									
03	1364	N	837	-0-	-527	-0-	62	1	766	2	N	8					148
							9	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1038	2	N	12					160
							13	9									
05	1271	N	985	-0-	-286	-0-	62	1	923	2	N	-0-					160
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	7					167
							8	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	2	N	3					170
							3	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	2					172
							2	9									
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					172
10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	62	1	776	2	N	1					173
							1	9									
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	60	1	1209	2	N	-0-					173
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	62	1	1100	2	N	7					180
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	Y	-0-					2
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-					2
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					2
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-					2
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	-0-					2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	-0-					2
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					2
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	30	1	906	2	Y	-0-					2
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	-0-					2
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

01	837	N	732	-0-	-105	-0-	90	1	635	2	N	6					106
							7	9									
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	78	1	415	2	N	2					108
							2	9									
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	84	1	475	2	N	1					109
							1	9									
04	720	N	449	-0-	-271	-0-	90	1	358	2	N	1					110
							1	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	-0-					110
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4					114
							4	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					114
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	93	1	426	2	N	-0-					114
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	90	1	332	2	N	-0-					114
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	93	1	202	2	N	-0-					114
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	90	1	390	2	N	-0-					114
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	93	1	637	2	N	4					118
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	600	2	N	10					173
							11	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	84	1	572	2	N	10					183
							11	9									
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	93	1	610	2	N	2					185
							2	9									
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	90	1	566	2	N	2					187
							2	9									
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	1					188
							1	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					188
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	2					190
							2	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	5					195
							6	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	N	-0-					195
10	961	N	696	-0-	-265	-0-	93	1	595	2	N	7					202
							8	9									
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	90	1	668	2	N	1					203
							1	9									
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	N	4					207
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

01	3543	R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	3227	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6491	3264	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5825	-0-	5825	12316	5825	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3735	-0-	3735	16051	3735	2			N	-0-					-0-
06	19712		3661	-0-	-16051	-0-	635	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	5294	R	5294	-0-	-0-	-0-	694	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5580	#	5444	-0-	-136	-0-	540	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5430		2364	-0-	-3066	-0-	504	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	5301	#	1521	-0-	-3780	-0-	178	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	5280	#	1410	-0-	-3870	-0-	157	1	1253	2	N	-0-					-0-
*12	5491	R	5491	-0-	-0-	-0-	409	1	5082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

01	16854		16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16713	-0-	16713	30316	16713	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15765	-0-	15765	46081	15765	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13121	-0-	13121	59202	13121	2			N	-0-					-0-
06	75112		15910	-0-	-59202	-0-	482	1	15428	2	N	-0-					-0-
07	17484	R	17484	-0-	-0-	-0-	503	1	16981	2	N	-0-					-0-
08	16085		16085	-0-	-0-	-0-	515	1	15570	2	N	-0-					-0-
09	15330		15087	-0-	-243	-0-	466	1	14621	2	N	-0-					-0-
10	15841		12605	-0-	-3236	-0-	508	1	12097	2	N	-0-					-0-
11	15330		13923	-0-	-1407	-0-	411	1	13512	2	N	-0-					-0-
*12	17309		17309	-0-	-0-	-0-	559	1	16750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 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	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
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

01	2170	X	839	-0-	-1331	-0-	839	3			N	-0-		12
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-		12
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-		12
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-		12
05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-		12
06	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3			N	-0-		12
07	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	2234	3			N	-0-		12
08	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	2386	3			N	-0-		12
09	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	2273	3			N	-0-		12
10	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2118	3			N	-0-		12
11	2430	X	2059	-0-	-371	-0-	2059	3			N	-0-		12
12	2387	X	590	-0-	-1797	-0-	590	3			N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 24,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

01	63736	X	63176	-0-	-560	-0-	63176	2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10		46283	-0-	46283	46283	46283	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10		63055	-0-	63055	109338	63055	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10		61199	-0-	61199	170537	61199	2			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10		47033	-0-	47033	217570	47033	2			N	-0-		-0-
06	276355	X	58785	-0-	-217570	-0-	1499	1	57286	2	N	-0-		-0-
07	46911	X	46911	-0-	-0-	-0-	1543	1	45368	2	N	-0-		-0-
08	63240	X	62411	-0-	-829	-0-	1531	1	60880	2	N	-0-		-0-
09	61200	X	56592	-0-	-4608	-0-	1514	1	55078	2	N	-0-		-0-
10	60760	X	45208	-0-	-15552	-0-	1533	1	43675	2	N	-0-		-0-
11	60390	X	53428	-0-	-6962	-0-	1569	1	51859	2	N	-0-		-0-
12	62403	X	55161	-0-	-7242	-0-	1487	1	53674	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 659,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	868 X	733	-0-	-135	-0-	733	2		N	-0-			-0-
02	784 X	560	-0-	-224	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	837 X	633	-0-	-204	-0-	633	2		N	-0-			-0-
04	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	744 X	663	-0-	-81	-0-	663	2		N	-0-			-0-
06	720 X	622	-0-	-98	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	713 X	596	-0-	-117	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	713 X	324	-0-	-389	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09	690 X	356	-0-	-334	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 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	1333	53	-0-	-1280	4323	53	2		N	-0-			-0-
02	1204	-0-	-0-	-1204	3119				N	-0-			-0-
03	1333	10	-0-	-1323	1796	10	2		N	-0-			-0-
04	1290	9	-0-	-1281	515	9	2		N	-0-			-0-
05	1333	485	-0-	-848	-0-	485	2		N	-0-			-0-
06	1290	1427	-0-	137	137	1427	2		N	-0-			-0-
07	1333	1103	-0-	-230	-0-	1102	2	1 9	N	1			1
08	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			1
10	1116 N	161	-0-	-955	-0-	161	2		N	-0-			1
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15376 #	11811	-0-	-3565	-0-	11811	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9963	-0-	9963	9963	9963	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11548	-0-	11548	21511	11548	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11217	-0-	11217	32728	11217	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	11408	-0-	11408	44136	11408	2		N	-0-			-0-
06	56728	12592	-0-	-44136	-0-	12592	2		N	-0-			-0-
07	12334 R	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2		N	-0-			-0-
08	11594 #	11480	-0-	-114	-0-	11480	2		N	-0-			-0-
09	12600 #	11251	-0-	-1349	-0-	11251	2		N	-0-			-0-
10	13020 #	9777	-0-	-3243	-0-	9777	2		N	-0-			-0-
11	12600 #	9939	-0-	-2661	-0-	9939	2		N	-0-			-0-
12	12338 #	10813	-0-	-1525	-0-	10813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,133 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3					193
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					211
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	767	-0-	-283	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

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

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DLQ G-10	-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-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

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	-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
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		228
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		228
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		228
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		228
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		228
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189 1	39
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39 3	-0-
12	0 #	-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
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
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-

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	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3		N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3		N	-0-					-0-
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	1543	3		N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-					-0-
04	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3		N	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3		N	-0-					-0-
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3		N	-0-					-0-
08	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1580	3		N	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	3		N	-0-					-0-
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1556	3		N	-0-					-0-
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	3		N	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,465 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	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					127
02	2464 X	1141	-0-	-1323	-0-	1080	2	61	9	N	55					182
03	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2370	2	58	9	N	53					235
04	2640 X	1932	-0-	-708	-0-	1924	2	8	9	N	7					242
05	2635 X	1187	-0-	-1448	-0-	1155	2	32	9	N	29					271
06	2340 X	1590	-0-	-750	-0-	1570	2	20	9	N	18	179	1			110
07	2418 X	1489	-0-	-929	-0-	1465	2	24	9	N	22					132
08	2418 X	1593	-0-	-825	-0-	1552	2	41	9	N	37					169
*09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					169
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					174
11	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	N	15					189
12	2480 X	2044	-0-	-436	-0-	2033	2	11	9	N	10					199

TOTAL GAS PROD: 22,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9	9	Y	8	10	1			5
*02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	Y	7	5	1			7
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	Y	9	10	1			6
*04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	2	1			4
*06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1			4
*07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1			5
*08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	4	1			6
*09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	6	1			4
*10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6	3	1			7
*11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	5	1			8
*12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	Y	1					10
*02	140 #	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					10
*03	155 #	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1					11
*04	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					11
*05	155 #	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2					13
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9	1			6
*07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					12
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					15
*09	60 #	33	-0-	-27	-0-	29	2	4	9	Y	4					19
*10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					19
*11	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					19
12	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	8	1			3
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					5
*03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
*05	124 #	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
*07	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					4
*08	124 #	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					5
*09	120 #	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1					6
*10	124 #	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					7
*11	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	682 #	635	-0-	-47	-0-	632	2	3	9	Y	3	13	1			3
*02	616 #	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	2					5
*03	682 #	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2					7
*04	630 #	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2					9
*05	651 #	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7	1			3
*06	630 #	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					3
*07	651 #	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1					4
*08	589 #	532	-0-	-57	-0-	531	2	1	9	Y	1					5
*09	570 #	559	-0-	-11	-0-	558	2	1	9	Y	1					6
*10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					7
*11	540 #	538	-0-	-2	-0-	537	2	1	9	Y	1					8
12	589 #	440	-0-	-149	-0-	439	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	7	1			8
*02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4					8
*04	300 #	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5	1			5
*05	279 #	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
*06	240 #	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5	1			7
*07	248 #	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					9
*08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					11
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	5	1			8
*10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	5	1			5
*11	270 #	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3					8
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	Y	2	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

*01	155 #	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	8	1			12
*02	140 #	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	3	8	1			7
*03	155 #	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4					11
*04	150 #	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	155 #	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9					16
*06	120 #	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	124 #	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					14
*08	124 #	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2					16
*09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	7	1			12
*10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	8	1			7
*11	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3					10
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	106	2	3	9	Y	3	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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 RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124 #	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1					16
*02	112 #	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	2					18
*03	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					18
*04	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					18
*05	124 #	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2					20
*06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14	1			11
*07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12					23
*08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	Y	5					28
*09	60 #	33	-0-	-27	-0-	25	2	8	9	Y	7					35
*10	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					35
*11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					35
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1			8
*02	140 #	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1			5
*03	155 #	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3					8
*04	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1			5
*05	124 #	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5					10
*06	120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			7
*07	124 #	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2					9
*08	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					11
*09	120 #	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	5	1			8
*10	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1			5
*11	120 #	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					8
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	341 #	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1
*04	300 #	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	341 #	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4	1			4
*06	330 #	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	7	1			4
*07	341 #	211	-0-	-130	-0-	207	2	4	9	Y	4	5	1			3
*08	310 #	205	-0-	-105	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2
*09	270 #	252	-0-	-18	-0-	246	2	6	9	Y	5	4	1			3
*10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	6	1			3
*11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			2
*12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1			3
*02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5
*03	93 #	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1					6
*04	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2					8
*05	124 #	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
*07	124 #	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					4
*08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					5
*09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
*10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					7
*11	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					8
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	248 #	187	-0-	-61	-0-	184	2	3	9	Y	3	8	1			3
*02	224 #	192	-0-	-32	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
*03	217 #	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1					6
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2					8
*05	217 #	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
*07	217 #	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1					4
*08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
*09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					6
*10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					7
*11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					8
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	143 R	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			5
*02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					9
*03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					11
*04	150 #	123	-0-	-27	-0-	122	2	1	9	Y	1					12
*05	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
*06	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					4
*07	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					6
*08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					7
*09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					9
*10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					11
*11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					13
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	Y	5	12	1			6
*02	924 #	250	-0-	-674	-0-	247	2	3	9	Y	3					9
*03	1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	Y	2					11
*04	1050 #	966	-0-	-84	-0-	964	2	2	9	Y	2					13
*05	1085 #	858	-0-	-227	-0-	856	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	990 #	832	-0-	-158	-0-	832	2			Y	-0-					5
*07	1023 #	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	Y	2					7
*08	1023 #	890	-0-	-133	-0-	889	2	1	9	Y	1					8
*09	960 #	908	-0-	-52	-0-	907	2	1	9	Y	1					9
*10	988 R	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1					10
*11	870 #	867	-0-	-3	-0-	865	2	2	9	Y	2					12
12	930 #	744	-0-	-186	-0-	743	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	985	R	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	13	1			6
*02	955	R	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					9
*03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	Y	2					11
*04	1050	#	902	-0-	-148	-0-	900	2	2	9	Y	2					13
*05	1085	#	796	-0-	-289	-0-	794	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	1020	#	758	-0-	-262	-0-	757	2	1	9	Y	1					6
*07	1054	#	829	-0-	-225	-0-	827	2	2	9	Y	2					8
*08	992	#	905	-0-	-87	-0-	904	2	1	9	Y	1					9
*09	900	#	792	-0-	-108	-0-	790	2	2	9	Y	2					11
*10	972	R	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2					13
*11	870	#	839	-0-	-31	-0-	837	2	2	9	Y	2					15
12	899	#	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	186	#	141	-0-	-45	-0-	139	2	2	9	Y	2	8	1			3
*02	168	#	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2					5
*03	155	#	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					6
*04	150	#	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2					8
*05	155	#	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3
*07	155	#	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
*08	155	#	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1					5
*09	150	#	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1					6
*10	155	#	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1					7
*11	150	#	132	-0-	-18	-0-	131	2	1	9	Y	1					8
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	13	1			6
*02	974	R	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3					9
*03	961	#	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					11
*04	1080	#	865	-0-	-215	-0-	863	2	2	9	Y	2					13
*05	1116	#	722	-0-	-394	-0-	720	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	1050	#	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-					5
*07	1085	#	803	-0-	-282	-0-	801	2	2	9	Y	2					7
*08	961	#	854	-0-	-107	-0-	853	2	1	9	Y	1					8
*09	870	#	858	-0-	-12	-0-	856	2	2	9	Y	2					10
*10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2					12
*11	840	#	816	-0-	-24	-0-	815	2	1	9	Y	1					13
12	899	#	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124 #	115	-0-	-9	-0-	108	2	7	9	Y	6	8	1			12
*02	112 #	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1			7
*03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4					11
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	Y	9					16
*06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	155 #	98	-0-	-57	-0-	94	2	4	9	Y	4					16
*08	155 #	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	Y	3					19
*09	150 #	118	-0-	-32	-0-	116	2	2	9	Y	2	8	1			13
*10	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2	8	1			7
*11	120 #	116	-0-	-4	-0-	112	2	4	9	Y	4					11
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	109	2	3	9	Y	3	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

*01	124 #	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2	6	1			3
*02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					5
*03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					6
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
*05	124 #	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
*07	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
*08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					5
*09	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
*10	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					7
*11	120 #	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	7	1			3
*02	140 #	139	-0-	-1	-0-	137	2	2	9	Y	2					5
*03	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1					6
*04	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					8
*05	155 #	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					3
*07	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
*08	155 #	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
*09	150 #	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					6
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					7
*11	120 #	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	8	1			11
*02	112 #	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2	8	1			5
*03	124 #	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4					9
*04	240 #	100	-0-	-140	-0-	97	2	3	9	Y	3	6	1			6
*05	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5					11
*06	210 #	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	Y	1	5	1			7
*07	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2					9
*08	124 #	96	-0-	-28	-0-	93	2	3	9	Y	3					12
*09	120 #	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1	5	1			8
*10	124 #	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			5
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					8
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

*01	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	8	1			12
*02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3	8	1			7
*03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4					11
*04	1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1112	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	1178 #	1005	-0-	-173	-0-	995	2	10	9	Y	9					16
*06	1020 #	905	-0-	-115	-0-	901	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	1147 #	845	-0-	-302	-0-	843	2	2	9	Y	2					14
*08	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1091	2	2	9	Y	2					16
*09	1110 #	977	-0-	-133	-0-	975	2	2	9	Y	2	7	1			11
*10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4	7	1			8
*11	1050 #	1027	-0-	-23	-0-	1024	2	3	9	Y	3					11
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	1026	2	2	9	Y	2	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0 #	-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	1			-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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	#	482	-0-	-107	-0-	478	2	4	9	Y	4	5	1			1
*02	504	#	320	-0-	-184	-0-	317	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	496	#	227	-0-	-269	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			1
*04	480	#	239	-0-	-241	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	496	#	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	480	#	285	-0-	-195	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			3
*07	341	#	280	-0-	-61	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			2
*08	310	#	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			1
*09	300	#	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	248	#	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2	3	1			1
*11	240	#	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	248	#	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

*01	465	#	457	-0-	-8	-0-	455	2	2	9	Y	2	4	1			1
*02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	480	#	374	-0-	-106	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	496	#	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			2
*08	496	#	413	-0-	-83	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			2
*09	480	#	387	-0-	-93	-0-	380	2	7	9	Y	6	2	1			6
*10	461	R	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	6	1			7
*11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	8	1			3
*12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	Y	9	3	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

*01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	1	1			1
*02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	60	#	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4	3	1			3
*05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			3
*06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9	6	1			6
*07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	5	1			14
*08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	Y	12	13	1			13
*09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	13	1			12
*10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	124	2	20	9	Y	18	22	1			8
*11	120	#	101	-0-	-19	-0-	84	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	78	2	9	9	Y	8	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			1
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	Y	13	5	1			9
*04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	41	2	33	9	Y	30	18	1			21
*05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	22	1			3
*06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7	3	1			8
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	8	1			4
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	4	1			3
*10	62	#	39	-0-	-23	-0-	35	2	4	9	Y	4	5	1			2
*11	60	#	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-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-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					15
*02	84 #	58	-0-	-26	-0-	56	2	2	9	Y	2					17
*03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					17
*04	150 #	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					17
*05	155 #	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2					19
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	13	1			8
*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	Y	6					14
*08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					17
*09	60 #	29	-0-	-31	-0-	25	2	4	9	Y	4					21
*10	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					21
*11	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					21
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

*01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	8	1			4
*02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4	6	1			2
*03	569 R	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4	4	1			2
*04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4	3	1			3
*05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	5	1			5
*06	420 #	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			5
*07	434 #	411	-0-	-23	-0-	403	2	8	9	Y	7	2	1			10
*08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	9	1			5
*09	420 #	394	-0-	-26	-0-	390	2	4	9	Y	4	6	1			3
*10	434 #	406	-0-	-28	-0-	403	2	3	9	Y	3	3	1			3
*11	420 #	413	-0-	-7	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	359	2	3	9	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-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	252 R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	44	1			19
*02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	Y	38	47	1			10
*03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	Y	36	17	1			29
*04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	248	2	87	9	Y	79	40	1			68
*05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	28	1			40
*06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	41	1			2
*07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	2	1			5
*08	463 R	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	6	1			3
*09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	1			4
*10	341 #	340	-0-	-1	-0-	337	2	3	9	Y	3	4	1			3
*11	355 R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	2	1			4
*12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	230	R	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	9	Y	56	66	1			19
*02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	199	2	50	9	Y	45	41	1			23
*03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62	1			13
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51	1			26
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1			14
*06	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	2			Y	-0-	14	1			-0-
*07	248	#	70	-0-	-178	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*09	240	#	95	-0-	-145	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	6	1			3
*02	112	#	111	-0-	-1	-0-	109	2	2	9	Y	2					5
*03	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*04	120	#	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
*07	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1					4
*08	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					5
*09	120	#	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					6
*10	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1					7
*11	120	#	100	-0-	-20	-0-	99	2	1	9	Y	1					8
12	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	271	R	271	-0-	-0-	-0-	231	2	40	9	Y	36	22	1			32
*02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	224	2	45	9	Y	41	52	1			21
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56	1			21
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38	1			26
*05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1			26
*06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	18	1			12
*07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	5	1			9
*08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	9	1			2
*09	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	372	#	290	-0-	-82	-0-	287	2	3	9	Y	3	2	1			3
*11	360	#	295	-0-	-65	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	341	#	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	114	-0-	-41	-0-	104	2	10	9	N	9	19	1			3
*02	140 #	129	-0-	-11	-0-	127	2	2	9	N	2	3	1			2
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3	1			1
*04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					2
*06	210 #	103	-0-	-107	-0-	91	2	12	9	N	11	2	1			11
*07	217 #	27	-0-	-190	-0-	19	2	8	9	N	7					18
*08	217 #	93	-0-	-124	-0-	92	2	1	9	N	1	13	1			6
*09	180 #	128	-0-	-52	-0-	125	2	3	9	N	3	7	1			2
*10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	2	1			-0-
*11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4					4
12	124 #	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	N	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

*01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	197	2	90	9	Y	82	90	1			28
*02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	Y	59	57	1			30
*03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75	1			16
*04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56	1			28
*05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1			11
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	13	1			3
*07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	366	2	32	9	Y	29	12	1			20
*08	477 R	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	32	1			31
*09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	468	2	53	9	Y	48	43	1			36
*10	551 R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49	43	1			42
*11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	432	2	50	9	Y	45	60	1			27
*12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	Y	42	53	1			16

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

*01	124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2	6	1			3
*02	112 #	104	-0-	-8	-0-	102	2	2	9	Y	2					5
*03	124 #	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1					6
*04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					8
*05	124 #	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
*07	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					5
*09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					6
*10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					7
*11	90 #	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					8
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	10	1			5
*02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4					9
*03	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2					11
*04	150 #	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
*05	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
*06	150 #	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1					5
*07	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
*08	155 #	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					7
*09	150 #	140	-0-	-10	-0-	138	2	2	9	Y	2					9
*10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1					10
*11	120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2					12
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

*01	248 #	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*02	196 #	39	-0-	-157	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	186 #	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	9	7	1			2
*04	150 #	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	12	11	1			3
*05	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			1
*06	120 #	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3
*08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	4	1			2
*09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5	4	1			3
*10	124 #	115	-0-	-9	-0-	111	2	4	9	Y	4	5	1			2
*11	120 #	118	-0-	-2	-0-	115	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					11
*02	112 #	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	1					12
*03	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					12
*04	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					12
*05	93 #	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2					14
*06	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	Y	3	10	1			7
*07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					13
*08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					15
*09	60 #	23	-0-	-37	-0-	19	2	4	9	Y	4					19
*10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					19
*11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					19
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	560 #	512	-0-	-48	-0-	508	2	4	9	Y	4					8
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	6	1			9
04	720 #	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	6	7	1			8
05	744 #	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	750 #	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	Y	1	8	1			1
07	775 #	709	-0-	-66	-0-	707	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					2
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	787 R	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	720 #	685	-0-	-35	-0-	681	2	4	9	Y	4	4	1			2
*12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	2		Y	-0-			-0-
11	745 R	357	-0-	-388	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
*12	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-			-0-
11	90 R	27	-0-	-63	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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	527 #	388	-0-	-139	-0-	375	2	13	9	Y	12	15	1			13
02	476 #	220	-0-	-256	-0-	213	2	7	9	Y	6					19
03	341 #	240	-0-	-101	-0-	232	2	8	9	Y	7					26
04	390 #	346	-0-	-44	-0-	332	2	14	9	Y	13	19	1			20
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18					38
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	Y	21	34	1			25
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	322	2	20	9	Y	18	19	1			24
08	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					24
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	Y	20	20	1			24
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	362	2	15	9	Y	14	14	1			24
11	839 R	462	-0-	-377	-0-	431	2	31	9	Y	28	28	1			24
*12	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
11	211 R	115	-0-	-96	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 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	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305	2		Y	-0-			-0-
11	563 R	258	-0-	-305	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
*12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
03	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	194	-0-	-106	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
06	300 #	196	-0-	-104	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2		Y	-0-			-0-
11	347 R	154	-0-	-193	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
*12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2		Y	-0-			-0-
11	179 R	46	-0-	-133	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
02	280 #	234	-0-	-46	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
03	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
04	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	2		Y	-0-			-0-
11	720 R	359	-0-	-361	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
*12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 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	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	91	-0-	-77	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-			-0-
11	215 R	132	-0-	-83	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
*12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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	163	-0-	163	163	163	2		Y	-0-			-0-
11	591 R	428	-0-	-163	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
*12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2		Y	-0-			-0-
11	336 R	136	-0-	-200	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
*12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-			52
02	196 #	60	-0-	-136	-0-	60	2		N	-0-			52
03	217 #	75	-0-	-142	-0-	75	2		N	-0-			52
04	180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-			52
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			52
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			52
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			52
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			52
09	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			52
10	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			52
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			52
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 777 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	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
06	750 #	661	-0-	-89	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
08	775 #	433	-0-	-342	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
09	750 #	533	-0-	-217	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
12	775 #	481	-0-	-294	-0-	481	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

01	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
02	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
03	2757 R	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
04	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
05	3117 R	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
06	2670 #	2343	-0-	-327	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
07	2759 #	2750	-0-	-9	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
08	3131 #	1533	-0-	-1598	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
09	3030 #	1888	-0-	-1142	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
10	3131 #	2944	-0-	-187	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
11	2871 R	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
12	2759 #	1702	-0-	-1057	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					108
02	952	#	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
09	1	#	-0-	-0-	-1	-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: 1 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 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 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	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	3337	3	59	9	Y	54	63	1			7
02	2828	X	1678	-0-	-1150	-0-	1580	3	98	9	Y	89	67	1			29
03	3131	X	1661	-0-	-1470	-0-	1603	3	58	9	Y	53	75	1			7
04	3300	X	2094	-0-	-1206	-0-	2022	3	72	9	Y	65	54	1			18
05	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	1257	3	3	4	Y	29	39	1			8
							32	9									
06	3300	X	1055	-0-	-2245	-0-	879	3	36	4	Y	127	92	1			43
							140	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	159	157	1			45
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5216	3	209	9	Y	190	176	1			59
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3366	3	95	9	Y	86	92	1			53
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3686	3	245	9	Y	223	242	1			34
11	DLQ G-10		6866	-0-	6866	6866	6336	3	530	9	Y	482	492	0			24
*12	11739	X	4873	-0-	-6866	-0-	4545	3	95	4	Y	212	211	0			25
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1147	3	42	9	Y	38	40	1			5
02	1008	N	748	-0-	-260	-0-	694	3	54	9	Y	49	38	1			16
03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	610	3	22	9	Y	20	33	1			3
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	928	3	36	9	Y	33	27	1			9
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	652	3	7	4	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	536	3	23	4	Y	33	24	1			11
							36	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12	20	1			3
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	714	3	29	9	Y	26	21	1			8
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	756	3	48	9	Y	44	25	1			27
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1036	3	141	9	Y	128	136	1			19
11	DLQ	G-10	651	-0-	651	651	610	3	41	9	Y	37	54	0			2
12	DLQ	G-10	476	-0-	476	1127	463	3	10	4	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2375	3	54	9	N	49	168	1			89
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	2046	3	19	9	N	17					106
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2397	3	17	9	N	15					121
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2334	3	54	9	N	49					170
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2110	3	194	9	N	176	173	1			173
06	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2222	3	41	9	N	37					210
07	2480	N	1456	-0-	-1024	-0-	1456	3			N	-0-					210
08	2294	N	1301	-0-	-993	-0-	1283	3	18	9	N	16	152	1			74
09	2250	N	1359	-0-	-891	-0-	1353	3	6	9	N	5					79
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2309	3	50	9	N	45					124
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2149	3	54	9	N	49					173
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 22,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	2015	X	1007	-0-	-1008	-0-	992	3	15	9	N	14	1	8			193
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1389	3	67	9	N	61	4	8			250
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2113	3	46	9	N	42	1	8			291
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2338	3	54	9	N	49					340
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	3	3	9	N	3	3	8			340
06	2100	N	684	-0-	-1416	-0-	677	3	7	9	N	6	168	1			178
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2665	3	80	9	N	73	178	1	3	8	70
08	2542	N	528	-0-	-2014	-0-	478	3	50	9	N	45					115
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2395	3	18	9	N	16	4	8			127
10	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2618	3	13	9	N	12	2	8			137
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					137
12	2480	N	685	-0-	-1795	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2612	3	76	9	N	69	1	8			256
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2747	3	67	9	N	61	9	8			308
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3051	3	83	9	N	75	1	8			382
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2953	3	68	9	N	62	382	1			62
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2956	3	59	9	N	54	3	8			113
06	3000	X	665	-0-	-2335	-0-	623	3	42	9	N	38					151
07	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	2967	3	65	9	N	59	3	8			207
08	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	482	3	21	9	N	19					226
09	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	2616	3	66	9	N	60	3	8			283
10	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	2938	3	98	9	N	89	194	1	3	8	175
11	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2703	3	91	9	N	83	183	1	3	8	72
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2972	3	130	9	N	118	1	8			189

TOTAL GAS PROD: 30,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

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	9269	X	8476	-0-	-793	-0-	8404	3	72	9	Y	65	71	1			51
02	8260	X	7632	-0-	-628	-0-	7574	3	58	9	Y	53	72	1			32
03	8246	X	8004	-0-	-242	-0-	7931	3	73	9	Y	66	73	1			25
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8168	3	62	9	Y	56	36	1			45
05	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	6673	3	67	9	Y	61	71	1			35
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8384	3	65	9	Y	59	18	1			76
07	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7834	3	55	9	Y	50	83	1			43
08	8494	X	6826	-0-	-1668	-0-	6765	3	61	9	Y	55	60	1			38
09	8460	X	6977	-0-	-1483	-0-	6912	3	65	9	Y	59	41	1			56
10	8742	X	7030	-0-	-1712	-0-	6962	3	68	9	Y	62	84	1			34
11	8310	X	7006	-0-	-1304	-0-	6933	3	73	9	Y	66	43	1			57
12	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7715	3	73	9	Y	66	83	1			40

TOTAL GAS PROD: 91,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	41	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	3	5	4	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 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

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

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-				27
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				27
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-				27
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-				27
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-				27
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-				27
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-				27
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-				27
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-				27
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-				27
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				27
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 11,861 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

01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	3	2	9	N	2				127
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	3	6	9	N	5				132
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	3	7	9	N	6				138
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	N	2				140
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	N	1				141
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1	9	N	1				142
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	3	2	9	N	2				144
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1				145
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1				146
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	N	1				147
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	3	2	9	N	2				149
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	3	1	9	N	1				150

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				157
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				157
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				157
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				157
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				157
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				157
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3		N	-0-				157
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-				157
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				157

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	91	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	90	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 528

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
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	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		684	-0-	684	1308	684	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	440	-0-	-560	748	440	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	499	-0-	-748	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		623	-0-	623	623	623	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1306	683	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	440	-0-	-560	746	440	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	499	-0-	-746	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	85	1	891	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2137	85	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1431	730	-0-	-701	1436	85	1	645	2	N	-0-					-0-
05	2393 R	957	-0-	-1436	-0-	85	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1020 #	982	-0-	-38	-0-	85	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	85	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1050 #	993	-0-	-57	-0-	85	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	76	1	238	2	Y	6					13
						7	9									
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	76	1	269	2	Y	6					19
						7	9									
03	DLQ G-10	348	-0-	348	700	76	1	265	2	Y	6					25
						7	9									
04	926 R	226	-0-	-700	-0-	76	1	147	2	Y	3	21	1			7
						3	9									
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	Y	6					13
						7	9									
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	76	1	162	2	Y	6					19
						7	9									
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	76	1	88	2	Y	5					24
						6	9									
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	76	1	61	2	Y	6					30
						7	9									
09	240 #	103	-0-	-137	-0-	76	1	21	2	Y	5	29	1			6
						6	9									
10	248 #	92	-0-	-156	-0-	76	1	10	2	Y	5					11
						6	9									
11	240 #	106	-0-	-134	-0-	76	1	22	2	Y	7					18
						8	9									
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

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-	-0-				N	-0-			245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245

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

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	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

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

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-					453
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3			N	-0-					453
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-	152	1			301
04	1230 N	809	-0-	-421	-0-	801	3	8	9	N	7					308
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1041	3	24	9	N	22					330
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	987	3	24	9	N	22					352
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					352
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	N	10					362
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	3	9	9	N	8					370
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1152	3	11	9	N	10					380
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1122	3	11	9	N	10					390
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1121	3	13	9	N	12					402

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

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
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

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 UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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 #: 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) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			Y	-0-							-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2			Y	-0-							-0-
03	17887 X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2			Y	-0-							-0-
04	17310 X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2			Y	-0-							-0-
05	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	212	9	Y	193	160	0					33
06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21457	2	124	9	Y	113	113	0					33
07	22537 X	20526	-0-	-2011	-0-	20266	2	260	9	Y	236	244	0					25
08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27054	2	303	9	Y	275	259	0					41
09	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	25078	2	186	9	Y	169	178	0					32
10	22289 X	15636	-0-	-6653	-0-	15613	2	23	9	Y	21	48	0	1	8			4
11	24000 X	19344	-0-	-4656	-0-	19335	2	9	9	Y	8	11	0					1
12	24800 X	21294	-0-	-3506	-0-	21230	2	64	9	Y	58	43	0					16

TOTAL GAS PROD: 237,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 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	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	446	-0-	-2282	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	449	-0-	-2191	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	930	9	Y	845	714	0			131
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	762	2	625	9	Y	568	534	0			165
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	736	2	820	9	Y	745	830	0			80
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	793	2	699	9	Y	635	620	0			95
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1356	2	804	9	Y	731	688	0			138
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	739	2	848	9	Y	771	764	0	1	8	144
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	649	2	1042	9	Y	947	958	0			133
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1332	2	994	9	Y	904	779	0			258

TOTAL GAS PROD: 17,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,146

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	53	28	3			Y	-0-					-0-
04	71 N	18	-0-	-53	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 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

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	660	3	111	9	N	101	71	1			115
02	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	579	3	113	9	N	103	70	1			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	503	3	88	9	N	80	170	1			58
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	278	3	196	4	N	78	67	1			69
						86	9									
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	170	3	200	4	N	52					121
						57	9									
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	304	3	11	4	N	84	72	1			133
						92	9									
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	510	3	6	4	N	80	67	1			146
						88	9									
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	438	3	78	9	N	71	134	1			83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	270	3	47	4	N	70	68	1			85
						77	9									
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	275	3	86	9	N	78					163
*11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	260	3	90	9	N	82	141	1			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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	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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

01	0	1	-0-	1 B	-21758	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21758																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21758																
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.	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1571	-0-	-134	-0-	1305	2	266	9	N	242	188	1			283
02	1540 #	1428	-0-	-112	-0-	1256	2	172	9	N	156	192	1			247
03	1674 #	1352	-0-	-322	-0-	1278	2	74	9	N	67					314
04	1560 #	1035	-0-	-525	-0-	1011	2	24	9	N	22					336
05	1581 #	1201	-0-	-380	-0-	1128	2	73	9	N	66	187	1			215
06	1530 #	1449	-0-	-81	-0-	1283	2	166	9	N	151	188	1			178
07	1581 #	1549	-0-	-32	-0-	1319	2	230	9	N	209	189	1			198
08	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1190	2	230	9	N	209	190	1			217
09	1440 #	1214	-0-	-226	-0-	996	2	218	9	N	198	189	1			226
10	1550 #	1242	-0-	-308	-0-	1096	2	146	9	N	133					359
11	1500 #	302	-0-	-1198	-0-	145	2	157	9	N	143	191	1			311
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	151	187	1			275

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

01	3565 X	3556	-0-	-9	-0-	60	1	3496	2	N	-0-					160
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	-0-					160
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	60	1	3629	2	N	-0-					160
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3544	2	N	-0-					160
05	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	60	1	3560	2	N	-0-					160
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	60	1	3075	2	N	-0-					160
07	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	60	1	2291	2	N	-0-					160
08	3720 X	1987	-0-	-1733	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					160
09	3600 X	953	-0-	-2647	-0-	60	1	893	2	N	-0-					160
10	3627 X	590	-0-	-3037	-0-	60	1	530	2	N	-0-					160
11	3150 X	381	-0-	-2769	-0-	60	1	321	2	N	-0-					160
12	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	60	1	1850	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					138
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1414	3	127	9	N	115	190	1			63
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2113	3	76	9	N	69					132
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2416	3	48	9	N	44					176
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	N	47					223
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2839	3	39	9	N	35	189	1			69
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4447	3	77	9	N	70					139
08	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	2509	3	34	9	N	31					170
09	2880 X	1368	-0-	-1512	-0-	1368	3			N	-0-					170
10	4526 X	3517	-0-	-1009	-0-	3502	3	15	9	N	14					184
11	4380 X	363	-0-	-4017	-0-	360	3	3	9	N	3					187
12	4526 X	525	-0-	-4001	-0-	525	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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	0 N	-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	13454 #	11780	-0-	-1674	-0-	297	1	11284	3	N	181	160	8					69
						199	9											
02	8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	308	1	7830	3	N	327	326	8					70
						360	9											
03	12989 #	12526	-0-	-463	-0-	341	1	11943	3	N	220	202	8					88
						242	9											
04	12570 #	10306	-0-	-2264	-0-	308	1	9943	3	N	50	40	8					98
						55	9											
05	12989 #	12364	-0-	-625	-0-	297	1	11885	3	N	165	149	8					114
						182	9											
06	12120 #	11283	-0-	-837	-0-	319	1	10718	3	N	224	200	8					138
						246	9											
07	12524 #	10302	-0-	-2222	-0-	308	1	9951	3	N	39							177
						43	9											
08	12707 R	12707	-0-	-0-	-0-	341	1	12325	3	N	37	37	8					177
						41	9											
09	11970 #	11281	-0-	-689	-0-	242	1	10964	3	N	68	173	1	43	8			29
						75	9											
10	12369 #	9652	-0-	-2717	-0-	242	1	9329	3	N	74	74	8					29
						81	9											
11	12632 R	12632	-0-	-0-	-0-	286	1	12277	3	N	63	63	8					29
						69	9											
*12	13796	13796	-0-	-0-	-0-	319	1	13393	3	N	76	61	8					44
						84	9											

TOTAL GAS PROD: 137,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

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	2294 X	10	-0-	-2284	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	960 X	917	-0-	-43	-0-	917	3		N	-0-			-0-
07	992 X	941	-0-	-51	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08	992 X	934	-0-	-58	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
12	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 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
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

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

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

THIGPIN (DEVONIAN) //CONT.// 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2722	3	41	9	N	37					66
02	DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	2284	3	52	9	N	47					113
03	DLQ G-10	2865	-0-	2865	5201	2812	3	53	9	N	48					161
04	8019 X	2818	-0-	-5201	-0-	2754	3	64	9	N	58	178	1			41
05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	N	23					64
06	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2474	3	36	9	N	33					97
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3095	3	37	9	N	34					131
08	2914 X	1592	-0-	-1322	-0-	1569	3	23	9	N	21					152
09	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2327	3	66	9	N	60	161	1			51
10	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2369	3	44	9	N	40					91
11	3030 X	1572	-0-	-1458	-0-	1563	3	9	9	N	8					99
12	3131 X	756	-0-	-2375	-0-	717	3	39	9	N	35					134

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	2	74	9	Y	67	164	1			134
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	1	2	61	9	Y	55					189
03	DLQ G-10	76	-0-	76	138	2	2	74	9	Y	67	156	1			100
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	70					170
05	138 N	-0-	-0-	-138	-0-					Y	67					237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	160	1			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	143	1			92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					153
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					206

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

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

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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

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

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 80 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	131	-0-	-1459	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	780	N	487	-0-	-293	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	403	-0-	403	825	403	3		N	-0-			-0-
06	1225 X	400	-0-	-825	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-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: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 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 #: 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	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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

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

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 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 #: 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	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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

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

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 978 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	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	988	-0-	-188	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	798	-0-	-402	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	2		N	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
08	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

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

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1810	-0-	-236	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
02	2296 #	1465	-0-	-831	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
03	2542 #	1355	-0-	-1187	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	2430 #	1499	-0-	-931	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
05	2511 #	1569	-0-	-942	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1676	-0-	-64	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
08	1581 #	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
09	2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
10	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
11	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
12	2976 #	1579	-0-	-1397	-0-	1579	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (DEVONIAN) 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

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	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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1158	-0-	-130	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1102	-0-	-324	-0-	1100	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1380	X	1053	-0-	-327	-0-	1052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2070	X	1616	-0-	-454	-0-	1608	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2139	X	1528	-0-	-611	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1480	-0-	-590	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 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-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XOG OPERATING LLC 945921
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	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
02	3640 X	2150	-0-	-1490	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3014	-0-	-1016	-0-	3005	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3900 X	1817	-0-	-2083	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900 X	3617	-0-	-283	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

01	44578 X	37799	-0-	-6779	-0-	37799	2			N	-0-					-0-
02	36680 X	35511	-0-	-1169	-0-	35511	2			N	-0-					-0-
03	44925 X	44925	-0-	-0-	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
04	41896 X	41896	-0-	-0-	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
05	40610 X	35475	-0-	-5135	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
06	44476 X	44476	-0-	-0-	-0-	44476	2			N	-0-					-0-
07	44449 X	44449	-0-	-0-	-0-	44449	2			N	-0-					-0-
08	43090 X	42351	-0-	-739	-0-	42351	2			N	-0-					-0-
09	41700 X	36707	-0-	-4993	-0-	36707	2			N	-0-					-0-
10	43090 X	33605	-0-	-9485	-0-	33605	2			N	-0-					-0-
11	47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47657	2			N	-0-					-0-
*12	46484 X	46484	-0-	-0-	-0-	46484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

01	7161 X	4900	-0-	-2261	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	3007	-0-	-2901	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	4210	-0-	-1820	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	2612	-0-	-3836	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	583	-0-	-3757	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	27	-0-	-4173	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
*12	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,496 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 #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57629	X	55951	-0-	-1678	-0-	55951	2			N	-0-					-0-
02	51436	X	41710	-0-	-9726	-0-	41710	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	54054	-0-	-3916	-0-	54054	2			N	-0-					-0-
04	56100	X	52966	-0-	-3134	-0-	52966	2			N	-0-					-0-
05	57970	X	39477	-0-	-18493	-0-	39477	2			N	-0-					-0-
06	54299	X	54299	-0-	-0-	-0-	54299	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	54018	-0-	-728	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	54517	-0-	-229	-0-	54517	2			N	-0-					-0-
09	54300	X	50435	-0-	-3865	-0-	50435	2			N	-0-					-0-
10	56110	X	54072	-0-	-2038	-0-	54072	2			N	-0-					-0-
11	54300	X	51160	-0-	-3140	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
12	54529	X	52639	-0-	-1890	-0-	52639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615,298 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	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4139	-0-	-285	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4026	-0-	-748	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5065	-0-	-535	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5537	-0-	-463	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4417	-0-	-1783	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5975	-0-	-225	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,786 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 #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,339 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 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

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	116	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	145	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	4078	2	N	-0-					-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	155	1	4758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
03	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

01	14B2 EXT		1101	-0-	1101	2290	1101	1			N	-0-					-0-
02	3109	X	819	-0-	-2290	-0-	819	1			N	-0-					-0-
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*11	2640	X	2169	-0-	-471	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

01	14B2 EXT		1177	-0-	1177	2399	1177	1			N	-0-					-0-
02	4624	X	2225	-0-	-2399	-0-	2225	1			N	-0-					-0-
03	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	16645	-0-	-8015	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	9363	-0-	-16119	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	2954	-0-	-17196	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	8892	-0-	-3828	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	6836	-0-	-10369	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*11	16650	X	6188	-0-	-10462	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
*12	9362	X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	3	N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	743	-0-	-307	-0-	31	1	712	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-			-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-			-0-
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

01	15985 X	2615	-0-	-13370	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
02	2688 X	2352	-0-	-336	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
05	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
06	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
07	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2519	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2313	-0-	2313	4832	2313	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2285	-0-	2285	7117	2285	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2026	-0-	2026	9143	2026	3			N	-0-			-0-
*12	3000 N	2001	-0-	-999	8144	2001	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

01	T. A.	5371	-0-	5371	24650	5371	3			N	-0-			-0-
02	28455 X	3805	-0-	-24650	-0-	3805	3			N	-0-			-0-
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-			-0-
04	5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
05	5363 X	683	-0-	-4680	-0-	683	3			N	-0-			-0-
06	5190 X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	3			N	-0-			-0-
07	4216 X	2097	-0-	-2119	-0-	2097	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	1358	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4095	-0-	4095	5453	4095	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7056	-0-	7056	12509	7056	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5895	-0-	5895	18404	5895	3			N	-0-			-0-
*12	21854 X	3450	-0-	-18404	-0-	3450	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

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

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58313 X	8247	-0-	-50066	-0-	8247	3		N	-0-			-0-
02	9884 X	6225	-0-	-3659	-0-	6225	3		N	-0-			-0-
03	10943 X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3		N	-0-			-0-
04	9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3		N	-0-			-0-
05	9951 X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3		N	-0-			-0-
07	8773 X	7643	-0-	-1130	-0-	7643	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7018	-0-	7018	7018	7018	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10328	-0-	10328	17346	10328	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2709	-0-	2709	20055	2709	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2409	-0-	2409	22464	2409	3		N	-0-			-0-
*12	22590 X	126	-0-	-22464	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58063 X	11171	-0-	-46892	-0-	11171	3		N	-0-			37
02	9464 X	9235	-0-	-229	-0-	9235	3		N	-0-			37
03	10478 X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3		N	-0-			37
04	10140 X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3		N	-0-			37
05	10478 X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3		N	-0-			37
06	10140 X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3		N	-0-			37
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3		N	-0-			37
08	DLQ G-10	10246	-0-	10246	10246	10246	3		N	-0-			37
09	DLQ G-10	10320	-0-	10320	20566	10320	3		N	-0-			37
10	DLQ G-10	10516	-0-	10516	31082	10516	3		N	-0-			37
11	DLQ G-10	7767	-0-	7767	38849	7767	3		N	-0-			37
*12	49303 X	10454	-0-	-38849	-0-	10413	3	41 9	N	37			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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

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

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4139	-0-	4139	4139	4139	3		N	-0-			-0-
03	8533 X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3		N	-0-			-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3		N	-0-			-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4202	-0-	4202	8825	4202	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4515	-0-	4515	13340	4515	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4320	-0-	4320	17660	4320	3		N	-0-			-0-
*12	21732 X	4072	-0-	-17660	-0-	4072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6828 X	7	-0-	-6821	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

01	DLQ G-10	6613	-0-	6613	38317	6613	3			N	-0-					-0-
02	44404 X	6087	-0-	-38317	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	3	9	N	3					3
04	6720 X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3			N	-0-					3
05	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			N	-0-					3
06	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923	3			N	-0-					3
07	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	6481	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10	6426	-0-	6426	6426	6426	3			N	-0-					3
09	DLQ G-10	6158	-0-	6158	12584	6158	3			N	-0-					3
10	DLQ G-10	6077	-0-	6077	18661	6077	3			N	-0-					3
*11	DLQ G-10	6965	-0-	6965	25626	5792	3	1173	9	N	1066	1066	1			3
*12	31321 X	5695	-0-	-25626	-0-	5692	3	3	9	N	3					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

01	94451 X	16012	-0-	-78439	-0-	16012	3			N	-0-					-0-
02	17640 X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3			N	-0-					-0-
03	19530 X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3			N	-0-					-0-
04	18900 X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3			N	-0-					-0-
05	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3			N	-0-					-0-
06	15510 X	14306	-0-	-1204	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
07	18538 X	15378	-0-	-3160	-0-	15378	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	16631	-0-	16631	16631	16631	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12038	-0-	12038	28669	12038	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11262	-0-	11262	39931	11262	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14629	-0-	14629	54560	14629	3			N	-0-					-0-
*12	68413 X	13853	-0-	-54560	-0-	13853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71928 X	14328	-0-	-57600	-0-	14328	3		N	-0-			-0-
02	17724 X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3		N	-0-			-0-
03	19623 X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3		N	-0-			-0-
04	13860 X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3		N	-0-			-0-
05	17670 X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3		N	-0-			-0-
06	17100 X	34	-0-	-17066	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	29	5	3		N	-0-			-0-
*12	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	6561	-0-	3561	5843	6561	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	5307	-0-	2207	8050	5307	3		N	-0-			-0-
06	14407 X	6357	-0-	-8050	-0-	6357	3		N	-0-			-0-
07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3		N	-0-			-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3		N	-0-			-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
*12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

01	T. A.	7345	-0-	7345	7450	7345	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	10162	-0-	10162	17612	10162	3		N	-0-			-0-
03	27289 X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3		N	-0-			-0-
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3		N	-0-			-0-
05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3		N	-0-			-0-
06	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3		N	-0-			-0-
07	9424 X	2510	-0-	-6914	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	6560	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8097	-0-	8097	14657	8097	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9176	-0-	9176	23833	9176	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9086	-0-	9086	32919	9086	3		N	-0-			-0-
*12	38790 X	5871	-0-	-32919	-0-	5871	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	68	9	N	62					62
06	8760 X	2235	-0-	-6525	-0-	2235	3			N	-0-					62
07	9052 X	1055	-0-	-7997	-0-	1055	3			N	-0-					62
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-					62
10	DLQ G-10	7363	-0-	7363	9037	7363	3			N	-0-					62
11	DLQ G-10	1362	-0-	1362	10399	1362	3			N	-0-					62
*12	13519 X	3120	-0-	-10399	-0-	2984	3	136	9	N	124					62

TOTAL GAS PROD: 32,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

01	58450 X	10000	-0-	-48450	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
02	8988 X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
03	10106 X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
04	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
05	10106 X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10650	-0-	10650	10650	10650	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8892	-0-	8892	19542	8892	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7463	-0-	7463	27005	7463	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	6817	-0-	6817	33822	6817	3			N	-0-					-0-
*12	40977 X	7155	-0-	-33822	-0-	7155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

01	18578 X	3	-0-	-18575	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8260 X	15	-0-	-8245	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	7192 X	8	-0-	-7184	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	6960 X	4	-0-	-6956	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					3
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					3
11	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					3
12	T. A.	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33654 X	9060	-0-	-24594	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
02	5460 X	2780	-0-	-2680	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
04	8760 X	4553	-0-	-4207	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	9052 X	75	-0-	-8977	-0-	21	3	54	9	N	49					49
06	8760 X	233	-0-	-8527	-0-	233	3			N	-0-					49
07	5890 X	35	-0-	-5855	-0-	35	3			N	-0-					49
08	T. A.	1539	-0-	1539	1539	1539	3			N	-0-					49
09	T. A.	1332	-0-	1332	2871	1332	3			N	-0-					49
10	T. A.	967	-0-	967	3838	967	3			N	-0-					49
11	T. A.	1016	-0-	1016	4854	1016	3			N	-0-					49
*12	5739 X	885	-0-	-4854	-0-	777	3	108	9	N	98					49

TOTAL GAS PROD: 28,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

01	70770 X	12961	-0-	-57809	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3			N	-0-					-0-
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	3			N	-0-					-0-
04	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
05	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
06	13710 X	13661	-0-	-49	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
07	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14228	-0-	14228	14228	14228	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8702	-0-	8702	22930	8702	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11477	-0-	11477	34407	11477	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	13098	-0-	13098	47505	13098	3			N	-0-					-0-
*12	59477 X	11972	-0-	-47505	-0-	11972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	97365 X	17236	-0-	-80129	-0-	17236	3			N	-0-			-0-
02	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	3			N	-0-			-0-
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	3			N	-0-			-0-
04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3			N	-0-			-0-
05	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	3			N	-0-			-0-
06	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	3			N	-0-			-0-
07	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	18568	-0-	18568	18568	18568	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	17891	-0-	17891	36459	17891	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	17830	-0-	17830	54289	17830	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	16809	-0-	16809	71098	16809	3			N	-0-			-0-
*12	88122 X	17024	-0-	-71098	-0-	17024	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,916 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	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23991	3	3	9	N	3			3
03	105482 X	8901	-0-	-96581	-0-	8901	3			N	-0-			3
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			3
05	22041 X	17464	-0-	-4577	-0-	17464	3			N	-0-			3
06	21330 X	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-			3
07	22041 X	21	-0-	-22020	-0-	21	3			N	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	DLQ G-10	12303	-0-	12303	12303	12303	3			N	-0-			3
11	DLQ G-10	29251	-0-	29251	41554	29251	3			N	-0-			3
*12	67997 X	26443	-0-	-41554	-0-	26440	3	3	9	N	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8370 X	4468	-0-	-3902	-0-	4468	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-			-0-
03	3515 X	2217	-0-	-1298	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
05	4991 X	1651	-0-	-3340	-0-	1650	3	1	9	N	1			1
06	4320 X	1325	-0-	-2995	-0-	1325	3			N	-0-			1
07	3658 X	2658	-0-	-1000	-0-	2658	3			N	-0-			1
08	DLQ G-10	3503	-0-	3503	3503	3503	3			N	-0-			1
09	DLQ G-10	5535	-0-	5535	9038	5535	3			N	-0-			1
10	DLQ G-10	9452	-0-	9452	18490	9452	3			N	-0-			1
11	DLQ G-10	4473	-0-	4473	22963	4473	3			N	-0-			1
*12	25162 X	2199	-0-	-22963	-0-	2197	3	2	9	N	2			1

TOTAL GAS PROD: 42,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	81890 X	11308	-0-	-70582	-0-	11308	3			N	-0-			-0-
02	15232 X	10931	-0-	-4301	-0-	10931	3			N	-0-			-0-
03	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	3			N	-0-			-0-
04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3			N	-0-			-0-
05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	3			N	-0-			-0-
06	18180 X	9930	-0-	-8250	-0-	9930	3			N	-0-			-0-
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29309	-0-	29309	29309	29309	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	21991	-0-	21991	51300	21991	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	15762	-0-	15762	67062	15762	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11403	-0-	11403	78465	11403	3			N	-0-			-0-
*12	102588 X	24123	-0-	-78465	-0-	24123	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,796 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	27022 X	5507	-0-	-21515	-0-	5497	3	10	9	N	9			183
02	5572 X	4594	-0-	-978	-0-	4588	3	6	9	N	5			188
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6871	3	11	9	N	10			198
04	5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5085	3	7	9	N	6			204
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-			204
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-			204
07	6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5932	3			N	-0-			204
08	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329	3			N	-0-			204
09	DLQ G-10	3653	-0-	3653	7982	3653	3			N	-0-			204
10	DLQ G-10	1149	-0-	1149	9131	1149	3			N	-0-			204
11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	10154	1023	3			N	-0-			204
*12	10283 X	129	-0-	-10154	-0-	129	3			N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 51,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	3349	-0-	3349	23385	3349	3			N	-0-			-0-
02	25122 X	1737	-0-	-23385	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-			-0-
05	3348 X	836	-0-	-2512	-0-	836	3			N	-0-			-0-
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-			-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9010	-0-	9010	9010	9010	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8234	-0-	8234	17244	8234	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8749	-0-	8749	25993	8749	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9738	-0-	9738	35731	9738	3			N	-0-			-0-
*12	46080 X	10349	-0-	-35731	-0-	10349	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	76868 X	12154	-0-	-64714	-0-	12154	3		N	-0-			-0-
02	12236 X	11326	-0-	-910	-0-	11326	3		N	-0-			-0-
03	13392 X	12441	-0-	-951	-0-	12441	3		N	-0-			-0-
04	12690 X	12050	-0-	-640	-0-	12050	3		N	-0-			-0-
05	12555 X	12362	-0-	-193	-0-	12362	3		N	-0-			-0-
06	12150 X	11639	-0-	-511	-0-	11639	3		N	-0-			-0-
07	12555 X	9747	-0-	-2808	-0-	9747	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	12874	-0-	12874	12874	12874	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11429	-0-	11429	24303	11429	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	756	-0-	756	25059	756	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14339	-0-	14339	39398	14339	3		N	-0-			-0-
*12	53506 X	14108	-0-	-39398	-0-	14108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,225 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	84635 X	13655	-0-	-70980	-0-	13655	3		N	-0-			-0-
02	13832 X	10997	-0-	-2835	-0-	10997	3		N	-0-			-0-
03	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3		N	-0-			-0-
04	13920 X	13325	-0-	-595	-0-	13325	3		N	-0-			-0-
05	13640 X	13370	-0-	-270	-0-	13370	3		N	-0-			-0-
06	14520 X	12795	-0-	-1725	-0-	12795	3		N	-0-			-0-
07	15004 X	13000	-0-	-2004	-0-	13000	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10180	-0-	10180	10180	10180	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5996	-0-	5996	16176	5996	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	15839	-0-	15839	32015	15839	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13549	-0-	13549	45564	13549	3		N	-0-			-0-
*12	58727 X	13163	-0-	-45564	-0-	13163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

01	2852 X	12	-0-	-2840	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-				N	-0-			-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3		N	-0-			-0-
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3		N	-0-			-0-
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3		N	-0-			-0-
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3		N	-0-			-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
08	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3		N	-0-			-0-
09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	3		N	-0-			-0-
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3		N	-0-			-0-
11	2760 X	1798	-0-	-962	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
*12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41270	X	7467	-0-	-33803	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	3127	-0-	-5615	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	4216	-0-	-4557	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6660	-0-	6660	6660	6660	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5033	-0-	5033	11693	5033	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7193	-0-	7193	18886	7193	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6534	-0-	6534	25420	6534	3			N	-0-					-0-
*12	29535	X	4115	-0-	-25420	-0-	4115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2761	-0-	-173	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1503	-0-	-297	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90929	X	14771	-0-	-76158	-0-	14771	3			N	-0-					33
02	14364	X	13367	-0-	-997	-0-	13367	3			N	-0-					33
03	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	3			N	-0-					33
04	15210	X	14220	-0-	-990	-0-	14220	3			N	-0-					33
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			N	-0-					33
06	14310	X	14069	-0-	-241	-0-	14069	3			N	-0-					33
07	14787	X	12914	-0-	-1873	-0-	12914	3			N	-0-					33
08	DLQ G-10		14007	-0-	14007	14007	14007	3			N	-0-					33
09	DLQ G-10		12912	-0-	12912	26919	12912	3			N	-0-					33
10	DLQ G-10		12228	-0-	12228	39147	12228	3			N	-0-					33
11	DLQ G-10		12534	-0-	12534	51681	12534	3			N	-0-					33
*12	65782	X	14101	-0-	-51681	-0-	14028	3	73	9	N	66					33

TOTAL GAS PROD: 164,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	7				20
							8	9								
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	7				27
							8	9								
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	7				34
							8	9								
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	48	2	8	9	N	7				41
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6				47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1		23

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-				1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-				1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-	1	7		-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-				-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44				44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1		-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-				2
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-				2
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-				2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-				2
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	199	2	163	9	N	148				150
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	186	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

01	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	146	1	2556	2	N	-0-				190
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	126	1	2418	2	N	-0-				190
03	3348	X	1203	-0-	-2145	-0-	37	1	1166	2	N	-0-	190	7		-0-
04	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
05	2821	X	1386	-0-	-1435	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
*06	2730	X	2008	-0-	-722	-0-	2008	3			N	-0-				-0-
*07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-				-0-
*08	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	3			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10		469	-0-	469	2585	469	3			N	-0-				-0-
*10	DLQ G-10		1403	-0-	1403	3988	1403	3			N	-0-				-0-
*11	DLQ G-10		1551	-0-	1551	5539	1397	3	154	9	N	140				140
12	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7800	2261	3			N	-0-				140

TOTAL GAS PROD: 23,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	465 #	452	-0-	-13	-0-	364	2	88	9	N	80	169	1			185
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	403	2	70	9	N	64					249
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	364	2	83	9	N	75					324
04	450 #	438	-0-	-12	-0-	361	2	77	9	N	70	165	1			229
05	527 #	344	-0-	-183	-0-	287	2	57	9	N	52	166	1			115
06	510 #	438	-0-	-72	-0-	352	2	86	9	N	78					193
07	527 #	506	-0-	-21	-0-	386	2	120	9	N	109					302
08	465 #	463	-0-	-2	-0-	390	2	73	9	N	66	178	1			190
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	380	2	92	9	N	84					274
10	496 #	442	-0-	-54	-0-	366	2	76	9	N	69	167	1			176
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	384	2	77	9	N	70					246
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	376	2	77	9	N	70					316

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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	5425 X	4861	-0-	-564	-0-	4858	3	3	9	N	3	3	8			15
02	4704 X	4594	-0-	-110	-0-	4530	3	64	9	N	58	31	8			42
03	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	4949	3	36	9	N	33	12	8			63
04	4980 X	4843	-0-	-137	-0-	4834	3	9	9	N	8	8	8			63
05	5084 X	4942	-0-	-142	-0-	4894	3	48	9	N	44	2	8			105
06	4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4752	3	15	9	N	14	94	1	11	8	14
07	5084 X	5045	-0-	-39	-0-	4956	3	89	9	N	81	10	8			85
08	4991 X	4869	-0-	-122	-0-	4844	3	25	9	N	23	5	8			103
09	4830 X	4700	-0-	-130	-0-	4657	3	43	9	N	39	92	1	39	8	11
10	5053 X	4669	-0-	-384	-0-	4668	3	1	9	N	1	1	8			11
11	4890 X	4437	-0-	-453	-0-	4430	3	7	9	N	6	6	8			11
12	5053 X	4381	-0-	-672	-0-	4349	3	32	9	N	29	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 57,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	108	3	9	9	N	8	8	8			16
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	113	3	64	9	N	58	30	8			44
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	114	3	32	9	N	29	8	8			65
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	N	1	1	8			65
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	69	3	48	9	N	44	2	8			107
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	67	3	4	9	N	4	94	1	1	8	16
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	3	89	9	N	81	1	8			96
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	82	3	26	9	N	24	5	8			115
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	N	9	92	1	9	8	23
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1	1	8			23
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5	5	8			23
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	3	35	9	N	32	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	199	1	408	2	N	-0-			-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	128	1	282	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-			-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	701	1	598	2	N	-0-			-0-
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	192	1	160	2	N	-0-			-0-
08	496	N	107	-0-	-389	-0-	56	1	51	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	202	-0-	-1088	-0-	108	1	94	2	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	285	1	191	2	N	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	384	1	210	2	N	-0-			-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

01	8897	X	8864	-0-	-33	-0-	2808	1	6056	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6609	-0-	6609	6609	1896	1	4713	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-			-0-
06	71187	X	27082	-0-	-44105	-0-	11046	1	16036	2	N	-0-			-0-
07	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	11949	1	9918	2	N	-0-			-0-
08	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	12835	1	9511	2	N	-0-			-0-
09	27090	X	24265	-0-	-2825	-0-	12994	1	11271	2	N	-0-			-0-
10	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	21140	1	14173	2	N	-0-			-0-
11	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	21816	1	11903	2	N	-0-			-0-
*12	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

01	83959	X	83959	-0-	-0-	-0-	38382	1	45577	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-			-0-
06	288401	X	59960	-0-	-228441	-0-	24525	1	35435	2	N	-0-			-0-
07	49942	X	49942	-0-	-0-	-0-	27290	1	22652	2	N	-0-			-0-
08	61907	X	30666	-0-	-31241	-0-	15913	1	14753	2	N	-0-			-0-
09	59910	X	41304	-0-	-18606	-0-	22118	1	19186	2	N	-0-			-0-
10	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	39756	1	26653	2	N	-0-			-0-
11	74125	X	74125	-0-	-0-	-0-	47959	1	26166	2	N	-0-			-0-
*12	76754	X	76754	-0-	-0-	-0-	25364	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 711,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
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	61907 X	41507	-0-	-20400	-0-	41507	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-					-0-
03	51674 X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-					-0-
06	53400 X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-0-					-0-
07	55180 X	21496	-0-	-33684	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
08	45767 X	45767	-0-	-0-	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
09	68272 X	68272	-0-	-0-	-0-	68272	2			N	-0-					-0-
10	60109 X	60109	-0-	-0-	-0-	60109	2			N	-0-					-0-
11	71319 X	71319	-0-	-0-	-0-	71319	2			N	-0-					-0-
12	69316 X	59375	-0-	-9941	-0-	59375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	13113 X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2			N	-0-					1
02	11844 X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2			N	-0-					1
03	13113 X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-					1
04	12690 X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2			N	-0-					1
05	12307 X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2			N	-0-					1
06	11550 X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283	2	N	-0-					1
07	11935 X	9860	-0-	-2075	-0-	510	1	9350	2	N	-0-					1
08	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	550	1	10258	2	N	-0-					1
09	9840 X	6292	-0-	-3548	-0-	572	1	5720	2	N	-0-					1
10	10168 X	1541	-0-	-8627	-0-	139	1	1402	2	N	-0-					1
11	T. A.	642	-0-	642	642	66	1	576	2	N	-0-					1
12	T. A.	369	-0-	369	1011	39	1	330	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 88,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707 X	24291	-0-	-416	-0-	24291	2			N	-0-					53
02	22456 X	20242	-0-	-2214	-0-	20242	2			N	-0-					53
03	25172 X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	2			N	-0-					53
04	24360 X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2			N	-0-					53
05	25172 X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2			N	-0-					53
06	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922	2	N	-0-					53
07	29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	155	1	29558	2	N	-0-					53
08	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	135	1	25806	2	N	-0-					53
09	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	150	1	25706	2	N	-0-					53
10	29698 X	29507	-0-	-191	-0-	155	1	29352	2	N	-0-					53
11	T. A.	30205	-0-	30205	30205	150	1	30055	2	N	-0-					53
12	T. A.	28187	-0-	28187	58392	155	1	28032	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 301,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
08	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
10	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
*11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 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	14074	X	12255	-0-	-1819	-0-	12255	2			Y	-0-					-0-
02	12600	X	11755	-0-	-845	-0-	11755	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	11851	-0-	-1324	-0-	11851	2			Y	-0-					-0-
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			Y	-0-					-0-
05	13175	X	10326	-0-	-2849	-0-	10326	2			Y	-0-					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	937	1	12619	2	Y	-0-					-0-
07	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	982	1	15160	2	Y	-0-					-0-
08	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	839	1	12946	2	Y	-0-					-0-
09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	1449	1	12979	2	Y	-0-					-0-
10	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1649	1	15093	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	9122	-0-	-4378	-0-	1074	1	8048	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	13194	-0-	-756	-0-	1535	1	11659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1449	-0-	-163	-0-	1446	2	3	9	N	3					148
02	1400	#	1041	-0-	-359	-0-	1037	2	4	9	N	4					152
03	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5					157
04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1355	2	6	9	N	5					162
05	1457	#	1236	-0-	-221	-0-	1225	2	11	9	N	10					172
06	1830	#	1489	-0-	-341	-0-	1475	2	14	9	N	13					185
07	1891	#	1400	-0-	-491	-0-	1390	2	10	9	N	9					194
08	1891	#	1113	-0-	-778	-0-	1112	2	1	9	N	1					195
09	1500	#	5	-0-	-1495	-0-	5	2			N	-0-					195
10	1550	#	432	-0-	-1118	-0-	432	2			N	-0-					195
11	1500	#	780	-0-	-720	-0-	778	2	2	9	N	2					197
12	1395	#	896	-0-	-499	-0-	890	2	6	9	N	5					202

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 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	868 #	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					53
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					53
03	868 #	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					53
04	810 #	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					53
05	837 #	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					53
06	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					53
07	837 #	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					53
08	837 #	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					53
09	840 #	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-					53
10	868 #	432	-0-	-436	-0-	432	2			N	-0-					53
11	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					53
12	806 #	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

01	1395 #	1021	-0-	-374	-0-	1021	2			Y	-0-					22
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					22
03	930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					22
04	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41	9	Y	37	29	1			30
05	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					30
06	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					30
07	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	49	-0-	49	713	49	2			Y	-0-					30
10	816 R	103	-0-	-713	-0-	103	2			Y	-0-					30
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
12	651 #	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					20
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					20
03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					20
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					20
05	775 #	448	-0-	-327	-0-	448	2			Y	-0-					20
06	750 #	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-					20
07	775 #	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					20
09	DLQ G-10	37	-0-	37	547	37	2			Y	-0-					20
10	626 R	79	-0-	-547	-0-	79	2			Y	-0-					20
11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					20
*12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	Y	30	29	1			31
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	117	2	32	9	Y	29	42	1			18
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	Y	21	28	1			11
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	163	2	41	9	Y	37	29	1			19
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20	9	Y	18					37
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20	20	1			37
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	Y	32	38	1			31
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	210	2	23	9	Y	21	47	1			5
09	DLQ G-10		36	-0-	36	269	15	2	21	9	Y	19	15	1			9
10	342	R	73	-0-	-269	-0-	33	2	40	9	Y	36	29	1			16
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	207	2	33	9	Y	30	15	1			31
*12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	245	2	28	9	Y	25	27	1			29

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

01	973	R	973	-0-	-0-	-0-	907	2	66	9	Y	60	58	1			34
02	691	R	691	-0-	-0-	-0-	627	2	64	9	Y	58	84	1			8
03	835	R	835	-0-	-0-	-0-	768	2	67	9	Y	61	56	1			13
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	877	2	85	9	Y	77	86	1			4
05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	865	2	58	9	Y	53					57
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	860	2	68	9	Y	62	61	1			58
07	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1045	2	103	9	Y	94	113	1			39
08	DLQ G-10		661	-0-	661	661	591	2	70	9	Y	64	71	1			32
09	DLQ G-10		104	-0-	104	765	43	2	61	9	Y	55	44	1			43
10	938	R	173	-0-	-765	-0-	92	2	81	9	Y	74	87	1			30
11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	468	2	99	9	Y	90	45	1			75
*12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	544	2	85	9	Y	77	82	1			70

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

01	806	#	449	-0-	-357	-0-	434	2	15	9	Y	14	13	1			59
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	653	2	32	9	Y	29	42	1			46
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	Y	40	26	1			60
04	976	R	976	-0-	-0-	-0-	913	2	63	9	Y	57	57	1			60
05	934	R	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	Y	35					95
06	934	R	934	-0-	-0-	-0-	890	2	44	9	Y	40	40	1			95
07	975	R	975	-0-	-0-	-0-	905	2	70	9	Y	64	76	1			83
08	DLQ G-10		663	-0-	663	663	617	2	46	9	Y	42	47	1			78
09	DLQ G-10		85	-0-	85	748	45	2	40	9	Y	36	29	1			85
10	887	R	139	-0-	-748	-0-	96	2	43	9	Y	39	58	1			66
11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	406	2	66	9	Y	60	30	1			96
12	651	#	530	-0-	-121	-0-	474	2	56	9	Y	51	54	1			93

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1004	2	99	9	Y	90	87	1			91
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	696	2	95	9	Y	86	125	1			52
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	853	2	89	9	Y	81	83	1			50
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	974	2	108	9	Y	98	114	1			34
05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	Y	70					104
06	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	949	2	90	9	Y	82	81	1			105
07	905 R	905	-0-	-0-	-0-	802	2	103	9	Y	94	113	1			86
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	762	2	69	9	Y	63	47	1			102
09	DLQ G-10	68	-0-	68	899	56	2	12	9	Y	11	29	1			84
10	1061 R	162	-0-	-899	-0-	119	2	43	9	Y	39	58	1			65
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	504	2	66	9	Y	60	30	1			95
12	837 #	492	-0-	-345	-0-	436	2	56	9	Y	51	54	1			92

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	1			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	84	1			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	56	1			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	86	1			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1			82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	15	1			97
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33904 10/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 476

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	906 R	906	-0-	-0-	-0-	873	2	33	9	Y	30	29	1			58
02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	42	1			45
03	787 R	787	-0-	-0-	-0-	742	2	45	9	Y	41	28	1			58
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	Y	57	57	1			58
05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	Y	35					93
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	831	2	44	9	Y	40	40	1			93
07	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1002	2	70	9	Y	64	76	1			81
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	570	2	46	9	Y	42	71	1			52
09	DLQ G-10	63	-0-	63	679	42	2	21	9	Y	19	15	1			56
10	785 R	106	-0-	-679	-0-	89	2	17	9	Y	15	29	1			42
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	376	2	66	9	Y	60	30	1			72
12	496 #	492	-0-	-4	-0-	436	2	56	9	Y	51	54	1			69

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - P/A 01/03/2014

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

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
02	1232 #	1044	-0-	-188	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
03	1364 #	917	-0-	-447	-0-	917	3		N	-0-			-0-
04	1410 #	861	-0-	-549	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	1457 #	873	-0-	-584	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	1410 #	912	-0-	-498	-0-	912	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
08	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	990 #	866	-0-	-124	-0-	866	2		N	-0-			-0-
12	1023 #	856	-0-	-167	-0-	856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					114
02	1008 #	924	-0-	-84	-0-	924	3			N	-0-					114
03	1116 #	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					114
04	1050 #	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					114
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					114
06	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					114
07	1085 #	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					114
08	1085 #	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					114
09	1110 #	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-					114
10	1147 #	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					114
11	1110 #	872	-0-	-238	-0-	872	2			N	-0-					114
12	1085 #	821	-0-	-264	-0-	820	2	1	9	N	1	1	0			114

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	747	-0-	747	2029	733	3	14	9	Y	13	54	1			7
02	2693	664	-0-	-2029	-0-	663	3	1	9	Y	1					8
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					9
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	601	3	3	9	Y	3					12
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	649	2	3	9	Y	3					15
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3					18
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	Y	26					44
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					44
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					44
10	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					44
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			44
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	0			44

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	839	3	24	9	N	22					93
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	786	3	68	9	N	62					155
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	816	3	37	9	N	34					189
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	799	3	28	9	N	25	169	1			45
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	828	2	11	9	N	10					55
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					63
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	813	2	80	9	N	73					136
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	790	2	168	9	N	153	153	1			136
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					136
10	899 N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					136
11	870 N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					136
12	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

01	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	3	N	-0-	89
02	308 #	47	-0-	-261	-0-	47	3	N	-0-	89
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3	N	-0-	89
04	150 #	63	-0-	-87	-0-	63	3	N	-0-	89
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	89
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-	89
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	89
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	89
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	89
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	89
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	89
*12	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	3	N	-0-	89

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899	#	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	870	#	279	-0-	-591	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	868	#	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	961	#	355	-0-	-606	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	930	#	418	-0-	-512	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	961	#	203	-0-	-758	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	870	#	36	-0-	-834	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	Y	17	17	1			6
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2168	1112	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	DLQ G-10		631	-0-	631	2799	619	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	1200	N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	3000	N	1136	-0-	-1864	868	1117	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	1920	N	1052	-0-	-868	-0-	1031	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1035	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	28	1			3
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	689	2	39	9	Y	35	34	1			4
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1157	2	31	9	Y	28	29	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23	24	1			4
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	561	2	25	9	Y	23	22	1			5
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1227	612	2	29	9	Y	26	28	1			3
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1586	340	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1700	N	674	-0-	-1026	560	652	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1167	N	607	-0-	-560	-0-	582	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	2	33	9	Y	30	29	1			4
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	508	2	25	9	Y	23	24	1			3
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1			4
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	563	2	30	9	Y	27	26	1			5
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	Y	24	24	1			5
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	547	2	34	9	Y	31	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	DLQ G-10		75	-0-	75	75	72	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		78	-0-	78	153	71	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		45	-0-	45	198	41	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	329	N	131	-0-	-198	-0-	127	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	91	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	Y	37	33	1			6
02	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	1637	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	DLQ G-10		1776	-0-	1776	3442	1740	2	36	9	Y	33	33	1			4
04	DLQ G-10		987	-0-	987	4429	970	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200	N	1643	-0-	443	4872	1618	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	N	1655	-0-	-1345	3527	1632	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	3100	N	1663	-0-	-1437	2090	1638	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	3100	N	1478	-0-	-1622	468	1458	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	1768	N	1300	-0-	-468	-0-	1287	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1575	2	24	9	Y	22	20	1			4
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1419	2	23	9	Y	21	19	1			6
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138	2	1	4	Y	37	34	1			6
						41	9									
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	123	2	54	9	Y	49	47	1			8
03	DLQ G-10	177	-0-	177	354	134	2	43	9	Y	39	42	1			5
04	DLQ G-10	213	-0-	213	567	101	2	59	4	Y	48	44	1			9
						53	9									
05	821 N	254	-0-	-567	-0-	183	2	36	4	Y	32	37	1			4
						35	9									
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	214	2	4	4	Y	22	24	1			2
						24	9									
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	246	2	2	4	Y	23	21	1			4
						25	9									
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	194	2	41	9	Y	37	35	1			6
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	171	2	3	4	Y	34	33	1			7
						37	9									
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	149	2	29	9	Y	26	28	1			5
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	152	2	2	4	Y	22	21	1			6
						24	9									
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	135	2	33	9	Y	30	27	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1033	2	41	9	Y	37	33	1			6
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	823	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1802	914	2	36	9	Y	33	33	1			4
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2312	493	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200 N	904	-0-	-296	2016	879	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	2793 N	777	-0-	-2016	-0-	754	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	754	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	840	2	24	9	Y	22	20	1			4
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	776	2	23	9	Y	21	19	1			6
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	Y	17	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1			3
02	DLQ G-10		877	-0-	877	877	820	2	57	9	Y	52	46	1			9
03	DLQ G-10		932	-0-	932	1809	889	2	43	9	Y	39	43	1			5
04	DLQ G-10		523	-0-	523	2332	494	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1700	N	824	-0-	-876	1456	798	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2299	N	843	-0-	-1456	-0-	798	2	45	9	Y	41	40	1			4
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	806	2	51	9	Y	46	42	1			8
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	714	2	40	9	Y	36	38	1			6
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	Y	25	26	1			5
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	735	2	25	9	Y	23	24	1			4
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	19	1			6
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	Y	17	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	Y	37	34	1			6
02	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1123	2	29	9	Y	26	28	1			4
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2303	1115	2	36	9	Y	33	33	1			4
04	DLQ G-10		692	-0-	692	2995	675	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200	N	1394	-0-	194	3189	1369	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	N	1132	-0-	-1868	1321	1109	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	2505	N	1184	-0-	-1321	-0-	1159	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1019	2	20	9	Y	18	19	1			3
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1105	2	24	9	Y	22	20	1			4
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	2	23	9	Y	21	19	1			6
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	Y	20	18	1			6
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	839	2	19	9	Y	17	17	1			6
03	DLQ G-10	935	-0-	935	1793	909	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	DLQ G-10	521	-0-	521	2314	509	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	1700 N	970	-0-	-730	1584	955	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2460 N	876	-0-	-1584	-0-	857	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	769	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	842	2	32	9	Y	29	28	1			3
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	794	2	39	9	Y	35	34	1			4
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	Y	18	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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 #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	91	1			17
02	DLQ G-10		230	-0-	230	230	144	2	86	9	Y	78	82	1			13
03	DLQ G-10		186	-0-	186	416	141	2	45	9	Y	41	49	1			5
04	DLQ G-10		134	-0-	134	550	81	2	53	9	Y	48	44	1			9
05	750	N	200	-0-	-550	-0-	133	2	67	9	Y	61	63	1			7
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	192	2	26	9	Y	24	28	1			3
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	262	2	24	9	Y	22	21	1			4
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	14	1			3
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	86	2	24	9	Y	22	19	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	2	4	Y	24	24	1			7
							26	9									
02	DLQ G-10		382	-0-	382	382	362	2	20	9	Y	18	19	1			6
03	DLQ G-10		473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	DLQ G-10		419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1689	N	415	-0-	-1274	-0-	309	2	85	4	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	337	2	37	9	Y	34	35	1			3
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	391	2	3	4	Y	25	24	1			4
							28	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	376	2	46	9	Y	42	43	1			3
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	373	2	8	4	Y	24	23	1			4
							26	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	408	2	32	9	Y	29	30	1			3
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	310	2	40	9	Y	36	35	1			4
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	42	2	18	9	Y	16	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	1	4	Y	20	22	1			6
							22	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	70	2	37	9	Y	34	28	1			12
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	174	2	26	9	Y	24	32	1			4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	100	2	53	4	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	161	2	31	4	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	5	4	Y	18	20	1			2
							20	9									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	45	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	55	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	151	N	67	-0-	-84	-0-	44	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	99	2	32	9	Y	29	29	1			3
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	519	2	8	4	Y	36	35	1			4
							40	9									
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	425	2	32	9	Y	29	30	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	2	4	Y	24	25	1			7
							26	9									
02	DLQ G-10		354	-0-	354	354	319	2	35	9	Y	32	28	1			11
03	DLQ G-10		269	-0-	269	623	241	2	28	9	Y	25	32	1			4
04	DLQ G-10		277	-0-	277	900	153	2	85	4	Y	35	29	1			10
							39	9									
05	1186	N	286	-0-	-900	-0-	211	2	52	4	Y	21	27	1			4
							23	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	259	2	5	4	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	40	36	1			7
							44	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	268	2	56	9	Y	51	54	1			4
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	208	2	9	4	Y	26	26	1			4
							29	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	Y	29	30	1			3
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	749	2	5	4	Y	36	35	1			4
							40	9									
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	30	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

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-
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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

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

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	353	-0-	-267	-0-	277	3	76	9	Y	69	72	0			28
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	360	3	61	9	Y	55	56	1			27
03	DLQ G-10	617	-0-	617	1038	533	3	84	9	Y	76	74	1			29
04	DLQ G-10	595	-0-	595	1633	372	3	147	4	Y	69	65	1			33
						76	9									
05	DLQ G-10	599	-0-	599	2232	388	3	135	4	Y	69	69	1			33
						76	9									
06	2805 N	573	-0-	-2232	-0-	501	3	72	9	Y	65	70	1			28
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	502	3	76	9	Y	69	75	1			22
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	495	3	17	4	Y	68	65	1			25
						75	9									
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	484	3	24	4	Y	63	65	1			23
						69	9									
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	438	3	98	4	Y	66	60	1			29
						73	9									
*11	570 N	517	-0-	-53	-0-	451	3	66	9	Y	60	59	1			30
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	553	3	23	4	Y	60	65	1			25
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

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	341 N	81	-0-	-260	-0-	77	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	135	3	21	9	Y	19	17	1			2
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	195	3	34	9	Y	31	31	1			2
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	148	3	29	9	Y	26	24	1			4
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	141	3	23	9	Y	21	21	1			4
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	169	3	25	9	Y	23	23	1			4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	DLQ G-10	201	-0-	201	201	172	3	29	9	Y	26	24	1			4
09	DLQ G-10	199	-0-	199	400	199	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10	211	-0-	211	611	211	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	225	-0-	225	836	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1045 N	209	-0-	-836	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

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

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	837 N	806	-0-	-31	-0-	805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2					2
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	781	3	17	9	Y	15	3	1			15
08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	820	3	44	9	Y	40	30	1			25
09	DLQ G-10	840	-0-	840	1704	805	3	35	9	Y	32	20	1			37
10	DLQ G-10	823	-0-	823	2527	820	3	3	9	Y	3	38	1			2
11	DLQ G-10	795	-0-	795	3322	784	3	11	9	Y	10	1	1			11
*12	3000 N	834	-0-	-2166	1156	815	3	19	9	Y	17	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1790	-0-	-1651	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
03	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,770 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

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

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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

01	T. A.	360	-0-	360	1129	328	2	32	9	Y	29	30	1		3
02	1291 X	162	-0-	-1129	-0-	140	2	22	9	Y	20	18	1		5
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347	2	29	9	Y	26	24	1		7
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	252	2	26	9	Y	24	27	1		4
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	119	2	34	9	Y	31	31	1		4
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	Y	31	30	1		5
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	372	2	33	9	Y	30	27	1		8
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	119	2	28	9	Y	25	29	1		4
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	411	2	33	9	Y	30	31	1		3
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	368	2	34	9	Y	31	27	1		7
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	521	2	32	9	Y	29	33	1		3
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	471	2	32	9	Y	29	27	1		5

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

01	403 N	282	-0-	-121	-0-	280	3	2	9	N	2	57
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1	58
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	N	1	59
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3	62
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	63
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2	65
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	N	2	67
08	465 N	181	-0-	-284	-0-	179	3	2	9	N	2	69
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-	69
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	218	3	3	9	N	3	72
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1	73
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1	74

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3845	3	43	9	Y	39					66
02	4452	X	3879	-0-	-573	-0-	3840	3	39	9	Y	35					101
03	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4160	3	37	9	Y	34	131	1			4
04	4770	X	3958	-0-	-812	-0-	3896	3	62	9	Y	56					60
05	4743	X	3822	-0-	-921	-0-	3770	3	52	9	Y	47					107
06	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127	1			15
07	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3916	3	47	9	Y	43					58
08	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3962	3	41	9	Y	37					95
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4049	3	43	9	Y	39	106	1			28
10	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3740	3	43	9	Y	39					67
11	3960	X	3927	-0-	-33	-0-	3883	3	44	9	Y	40					107
12	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	3469	3	54	9	Y	49	132	1			24

TOTAL GAS PROD: 46,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1					18
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					19
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	10	1			10
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1					11
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					12
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2	1			11
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					13
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			13
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					14
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					15
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	5	1			12

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2					16
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	95	3	1	9	Y	1					17
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1	10	1			8
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6					14
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					21
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22	1			10
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	3	7	9	Y	6					16
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5					21
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4	10	1			15
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					20
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	399	3	4	9	Y	4					24
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	16	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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	868	N	760	-0-	-108	-0-	754	3	6	9	Y	5					76
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	615	3	11	9	Y	10					86
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	676	3	7	9	Y	6					92
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	Y	8					100
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	611	3	9	9	Y	8					108
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3					111
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					111
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					112
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	Y	3	104	1			11
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	583	3	7	9	Y	6					17
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	492	3	8	9	Y	7					24
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	442	3	9	9	Y	8					32

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	310	N	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2					34
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	153	3	3	9	Y	3					37
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3					40
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3					43
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5					48
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					50
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					50
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	42	1			10
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4					14
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6					20
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	3	8	9	Y	7					27

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					69
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					69
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					69
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					70
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	932	2	1	9	Y	1					71
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	921	2	2	9	Y	2					73
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3					76
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					78
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	Y	2					80
10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	974	2	1	9	Y	1					81
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			Y	-0-					81
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	900	2	4	9	Y	4					85

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	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-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	973	3	100	9	Y	91	47	1			257
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	640	3	75	9	Y	68	45	1			280
03	713	N	326	-0-	-387	-0-	298	3	28	9	Y	25					305
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	665	3	87	9	Y	79					384
05	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103	1001	3	102	9	Y	93					477
06	DLQ	G-10	475	-0-	475	1578	384	3	91	9	Y	83					560
07	DLQ	G-10	421	-0-	421	1999	320	3	101	9	Y	92	46	1			606
08	DLQ	G-10	493	-0-	493	2492	425	3	68	9	Y	62					668
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2492					Y	58					726
10	DLQ	G-10	388	-0-	388	2880	320	3	68	9	Y	62	138	1			650
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2880					Y	60					710
*12	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1118					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					190
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					190
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					190
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					190
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					190
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					190
07	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					190
08	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					190
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					190
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	N	6	6	8			190
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					190
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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 #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

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

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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
SHELL WESTERN E&P 774719
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	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	11527	3	435	9	Y	395	228	1			170
03	23478 X	11516	-0-	-11962	-0-	11516	3			Y	-0-					170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					170
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					170
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			Y	-0-					170
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	10402	3	9	9	Y	8					178
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411					Y	-0-					178
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411					Y	-0-					178
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411					Y	-0-					178
*12	10411 X	-0-	-0-	-10411	-0-					Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 58,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	32240 X	24152	-0-	-8088	-0-	24152	3			Y	-0-					32
02	28420 X	16062	-0-	-12358	-0-	16062	3			Y	-0-					32
03	29915 X	12502	-0-	-17413	-0-	12501	3	1	9	Y	1					33
04	25560 X	12139	-0-	-13421	-0-	12138	3	1	9	Y	1					34
05	26412 X	21558	-0-	-4854	-0-	21558	3			Y	-0-	7	0			27
06	31898 X	31898	-0-	-0-	-0-	31898	3			Y	-0-					27
07	36485 X	36485	-0-	-0-	-0-	36484	3	1	9	Y	1					28
08	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	33233	3	10	9	Y	9					37
09	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	33082	3	17	9	Y	15					52
10	39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	39362	3	25	9	Y	23					75
11	35086 X	35086	-0-	-0-	-0-	35075	3	11	9	Y	10					85
*12	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	34927	3	20	9	Y	18					103

TOTAL GAS PROD: 330,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 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
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2492	3	9	9	Y	8	18	1		27
02	2812 N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2799	3	13	9	Y	12				39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2883 N	2241	-0-	-642	B	-0-	2235	3	6	9	Y	5				44
04	2875 N	2875	-0-	-0-	B	-0-	2869	3	6	9	Y	5				49
05	3100 N	3013	-0-	-87	B	-0-	3007	3	6	9	Y	5				54
06	2340 N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2337	3	3	9	Y	3				57
07	2976 N	2454	-0-	-522	B	-0-	2448	3	6	9	Y	5	37	1		25
08	3211 N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3209	3	2	9	Y	2				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3061 N	3061	-0-	-0-	B	-0-	3055	3	6	9	Y	5				32
10	2449 N	1999	-0-	-450	B	-0-	1984	3	15	9	Y	14	19	1		27
11	3120 N	2061	-0-	-1059	B	-0-	2059	3	2	9	Y	2	19	1		10
12	3162 N	NO RPT	-0-	-3162	B	-0-					Y	NO RPT				10

TOTAL GAS PROD: 28,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

01	24647 N	24647	-0-	-0-	B	-0-	24647	2			N	-0-				-0-
02	23800 N	20654	-0-	-3146	B	-0-	20654	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	25823 N	22404	-0-	-3419	B	-0-	22404	2			N	-0-				-0-
04	24189 N	24189	-0-	-0-	B	-0-	24189	2			N	-0-				-0-
05	24204 N	24204	-0-	-0-	B	-0-	24204	2			N	-0-				-0-
06	23606 N	23606	-0-	-0-	B	-0-	23606	2			N	-0-				-0-
07	24986 N	23665	-0-	-1321	B	-0-	23665	2			N	-0-				-0-
08	24211 N	18360	-0-	-5851	B	-0-	18360	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	22526 N	26280	-0-	3754	B	3754	26280	2			N	-0-				-0-
10	29201 N	25447	-0-	-3754	B	-0-	25447	2			N	-0-				-0-
11	25408 N	25408	-0-	-0-	B	-0-	25408	2			N	-0-				-0-
12	25854 #	24976	-0-	-878	B	-878	24976	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 283,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
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-

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	2635 N	2527	-0-	-108	B	-0-	2527	3		Y	-0-			6
02	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3		Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2449 N	2293	-0-	-156	B	-0-	2293	3		Y	-0-			6
04	2731 N	2731	-0-	-0-	B	-0-	2731	3		Y	-0-			6
05	2480 N	2237	-0-	-243	B	-0-	2237	3		Y	-0-			6
06	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	3		Y	-0-			6
07	2480 N	2347	-0-	-133	B	-0-	2347	3		Y	-0-			6
08	2310 N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2309	3	1 9	Y	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2340 N	2140	-0-	-200	B	-0-	2140	3		Y	-0-			7
10	2599 N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3		Y	-0-			7
11	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3		Y	-0-			7
*12	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 28,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30424	30694	-0-	270	B	-5576	30694	3		N	-0-			-0-
02	27944	27512	-0-	-432	B	-6008	27512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1919 CANCELLED UNDERAGE -> -4089														
03	30938	24312	-0-	-6626	B	-8545	24311	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	28750	29839	-0-	1089	B	-7456	29839	3		N	-0-			-0-
05	30690	26465	-0-	-4225	B	-11681	26465	3		N	-0-			-0-
06	28999	21982	-0-	-7017	B	-18698	21982	3		N	-0-			-0-
07	30845	31118	-0-	273	B	-18425	31118	3		N	-0-			-0-
08	30845	27564	-0-	-3281	B	-21706	27564	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21149 CANCELLED UNDERAGE -> -557														
09	22526	25571	-0-	3045	B	-18104	25571	3		N	-0-			-0-
10	31124	29290	-0-	-1834	B	-19938	29290	3		N	-0-			-0-
11	30120	28803	-0-	-1317	B	-21255	28803	3		N	-0-			-0-
12	29189	29583	-0-	394	B	-20861	29583	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	15875 R	15875	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	198	1			98
02	14358 R	14358	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5					103
03	17112	15512	-0-	-1600	-0-	15489	3	23	9	N	21					124
04	16560	14346	-0-	-2214	-0-	14324	3	22	9	N	20					144
05	15965 #	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1					145
06	15390 #	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4	9	N	4					149
07	15903 #	12496	-0-	-3407	-0-	12484	3	12	9	N	11					160
08	15500 #	11950	-0-	-3550	-0-	11937	3	13	9	N	12					172
09	15484 R	15484	-0-	-0-	-0-	15470	3	14	9	N	13					185
10	14818 #	14618	-0-	-200	-0-	14604	3	14	9	N	13					198
11	13293 R	13293	-0-	-0-	-0-	13279	3	14	9	N	13					211
12	15996 #	13555	-0-	-2441	-0-	13527	3	28	9	N	25					236

TOTAL GAS PROD: 169,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	Y	11	23	1			35
02	4900 X	4002	-0-	-898	-0-	3988	3	14	9	Y	13					48
03	5425 X	4901	-0-	-524	-0-	4893	3	8	9	Y	7	2	8			53
04	5250 X	4198	-0-	-1052	-0-	4191	3	7	9	Y	6					59
05	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4					63
06	4740 X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4	9	Y	4					67
07	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3956	3	4	9	Y	4	43	1			28
08	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	4434	3	3	9	Y	3					31
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5349	3	6	9	Y	5					36
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5073	3	20	9	Y	18	22	1			32
*11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4803	3	25	9	Y	23	22	1			33
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8675	2	63	9	N	57	179	1			57
02	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7850	2	21	9	N	19					76
03	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27					103
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29					132
05	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16					148
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6	9	N	5					153
07	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8972	2	12	9	N	11					164
08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					164
09	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9189	2	41	9	N	37	179	1			22
10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9561	2	22	9	N	20					42
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9923	2	36	9	N	33	1	8			74
*12	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9406	2	40	9	N	36					110

TOTAL GAS PROD: 107,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	3			Y	-0-					148
02	11256 X	10306	-0-	-950	-0-	10263	3	43	9	Y	39					187
03	12462 X	9454	-0-	-3008	-0-	9446	3	8	9	Y	7					194
04	12060 X	11305	-0-	-755	-0-	11287	3	18	9	Y	16					210
05	12462 X	9778	-0-	-2684	-0-	9763	3	15	9	Y	14	46	0			178
06	12060 X	9175	-0-	-2885	-0-	9175	3			Y	-0-	2	0			176
07	11687 X	9568	-0-	-2119	-0-	9560	3	8	9	Y	7	1	8			182
08	11191 X	9745	-0-	-1446	-0-	9715	3	30	9	Y	27					209
09	10830 X	8880	-0-	-1950	-0-	8880	3			Y	-0-					209
10	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			Y	-0-					209
11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3			Y	-0-					209
*12	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 122,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

01	53413 X	43950	-0-	-9463	-0-	43851	3	99	9	Y	90	196	1			168
02	48244 X	39976	-0-	-8268	-0-	39886	3	90	9	Y	82					250
03	44082 X	33133	-0-	-10949	-0-	33082	3	51	9	Y	46					296
04	44727 X	44727	-0-	-0-	-0-	44677	3	50	9	Y	45	105	1			236
05	44268 X	39187	-0-	-5081	-0-	39176	3	11	9	Y	10					246
06	42840 X	36198	-0-	-6642	-0-	36184	3	14	9	Y	13					259
07	46221 X	36472	-0-	-9749	-0-	36472	3			Y	-0-					259
08	46221 X	26489	-0-	-19732	-0-	26485	3	4	9	Y	4					263
09	44730 X	32973	-0-	-11757	-0-	32952	3	21	9	Y	19					282
10	44711 X	44711	-0-	-0-	-0-	44617	3	94	9	Y	85					367
11	39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	39681	3	54	9	Y	49					416
12	36487 X	33426	-0-	-3061	-0-	33302	3	124	9	Y	113	337	1			192

TOTAL GAS PROD: 450,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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	1	1	8			-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: 1

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9909	3	58	9	Y	53	176	1	8	8	133
02	8904 X	8889	-0-	-15	-0-	8842	3	47	9	Y	43					176
03	10385 X	9396	-0-	-989	-0-	9364	3	32	9	Y	29					205
04	10050 X	9173	-0-	-877	-0-	9141	3	32	9	Y	29	72	1			162
05	10385 X	9057	-0-	-1328	-0-	9050	3	7	9	Y	6					168
06	9660 X	8266	-0-	-1394	-0-	8244	3	22	9	Y	20					188
07	9827 X	6920	-0-	-2907	-0-	6853	3	67	9	Y	61	19	8			230
08	9486 X	9008	-0-	-478	-0-	8991	3	17	9	Y	15					245
09	9180 X	3954	-0-	-5226	-0-	3947	3	7	9	Y	6					251
10	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	9992	3	15	9	Y	14					265
11	8730 X	8526	-0-	-204	-0-	8516	3	10	9	Y	9					274
12	9021 X	8616	-0-	-405	-0-	8614	3	2	9	Y	2	189	1			87

TOTAL GAS PROD: 101,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	44051	X	43661	-0-	-390	-0-	43543	3	118	9	N	107					230
02	39676	X	33731	-0-	-5945	-0-	33665	3	66	9	N	60	187	1			103
03	43927	X	31023	-0-	-12904	-0-	30978	3	45	9	N	41					144
04	42801	X	42801	-0-	-0-	-0-	42729	3	72	9	N	65					209
05	43648	X	32306	-0-	-11342	-0-	32242	3	64	9	N	58					267
06	42240	X	32787	-0-	-9453	-0-	32734	3	53	9	N	48					315
07	46045	X	46045	-0-	-0-	-0-	45968	3	77	9	N	70					385
08	39618	X	38713	-0-	-905	-0-	38678	3	35	9	N	32	347	1			70
09	38340	X	33743	-0-	-4597	-0-	33703	3	40	9	N	36					106
10	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	43742	3	107	9	N	97					203
11	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	38746	3	58	9	N	53					256
12	39618	X	38538	-0-	-1080	-0-	38451	3	87	9	N	79	185	1			150

TOTAL GAS PROD: 456,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1796	3	8	9	Y	7					46
02	1624	N	1593	-0-	-31	-0-	1592	3	1	9	Y	1					47
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					47
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	3			Y	-0-					47
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2					49
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					49
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					49
08	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1841	3	3	9	Y	3					52
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			Y	-0-					52
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	3			Y	-0-					52
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					52
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1716	3	3	9	Y	3					55

TOTAL GAS PROD: 21,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

01	8587	X	8284	-0-	-303	-0-	8261	3	23	9	Y	21	45	1			69
02	7980	X	7275	-0-	-705	-0-	7246	3	29	9	Y	26					95
03	9641	X	8225	-0-	-1416	-0-	8217	3	8	9	Y	7					102
04	9330	X	8012	-0-	-1318	-0-	8000	3	12	9	Y	11					113
05	9641	X	8227	-0-	-1414	-0-	8216	3	11	9	Y	10					123
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9166	3	7	9	Y	6					129
07	8277	X	8201	-0-	-76	-0-	8191	3	10	9	Y	9	83	1			55
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8387	3	8	9	Y	7					62
09	9180	X	6822	-0-	-2358	-0-	6813	3	9	9	Y	8					70
10	9486	X	7432	-0-	-2054	-0-	7397	3	35	9	Y	32	43	1			59
11	9180	X	8395	-0-	-785	-0-	8352	3	43	9	Y	39	41	1			57
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 88,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4800	3	11	9	Y	10	20	1			31
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4108	3	12	9	Y	11					42
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4634	3	6	9	Y	5					47
04	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4097	3	7	9	Y	6					53
05	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4538	3	10	9	Y	9					62
06	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	3247	3	3	9	Y	3					65
07	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	3914	3	3	9	Y	3	41	1			27
08	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	3353	3	2	9	Y	2					29
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4310	3	4	9	Y	4					33
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4769	3	17	9	Y	15	20	1			28
*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4138	3	18	9	Y	16	20	1			24
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4289	3	9	9	Y	8					32

TOTAL GAS PROD: 50,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	39616	-0-	-15967	-0-	39616	2			N	-0-					112
02	DLQ G-10		39997	-0-	39997	39997	39791	2	206	9	N	187	187	0			112
03	DLQ G-10		52002	-0-	52002	91999	52002	2			N	-0-					112
04	DLQ G-10		53006	-0-	53006	145005	53006	2			N	-0-					112
05	198024	X	53019	-0-	-145005	-0-	53019	2			N	-0-					112
06	47065	X	47065	-0-	-0-	-0-	47065	2			N	-0-					112
07	54777	X	44814	-0-	-9963	-0-	44412	2	402	9	N	365	365	0			112
08	54777	X	43966	-0-	-10811	-0-	43966	2			N	-0-					112
09	53010	X	43179	-0-	-9831	-0-	43179	2			N	-0-					112
10	53010	X	43725	-0-	-9285	-0-	43725	2			N	-0-					112
11	47070	X	43194	-0-	-3876	-0-	42977	2	217	9	N	197	197	0			112
12	44826	X	44654	-0-	-172	-0-	44237	2	417	9	N	379	379	0			112

TOTAL GAS PROD: 548,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5343	3	73	9	N	66	201	1			16
02	4844	X	4201	-0-	-643	-0-	4019	3	182	9	N	165	142	1			39
03	5890	X	3491	-0-	-2399	-0-	3491	3			N	-0-					39
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2089	3	328	9	N	298	328	1			9
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					9
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					9
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8037	3	135	9	N	123					132
08	3503	X	118	-0-	-3385	-0-	64	3	54	9	N	49					181
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5572	3	31	9	N	28					209
10	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	6414	3	14	9	N	13					222
11	7410	X	6448	-0-	-962	-0-	6434	3	14	9	N	13					235
12	7657	X	5610	-0-	-2047	-0-	5610	3			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 47,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111 X	20153	-0-	-958	-0-	20153	3			Y	-0-					30
02	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-					30
03	19003 X	18080	-0-	-923	-0-	18079	3	1	9	Y	1					31
04	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	18456	3	1	9	Y	1					32
05	19003 X	18482	-0-	-521	-0-	18482	3			Y	-0-	7	0			25
06	18390 X	18209	-0-	-181	-0-	18208	3	1	9	Y	1					26
07	19003 X	18750	-0-	-253	-0-	18732	3	18	9	Y	16					42
08	18786 X	18643	-0-	-143	-0-	18628	3	15	9	Y	14					56
09	18180 X	17297	-0-	-883	-0-	17285	3	12	9	Y	11					67
10	18786 X	18339	-0-	-447	-0-	18328	3	11	9	Y	10					77
11	18180 X	17671	-0-	-509	-0-	17667	3	4	9	Y	4					81
12	18755 X	17755	-0-	-1000	-0-	17746	3	9	9	Y	8					89

TOTAL GAS PROD: 219,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

01	11005 X	10980	-0-	-25	-0-	10955	3	25	9	N	23					116
02	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9755	3	21	9	N	19					135
03	10664 X	10534	-0-	-130	-0-	10515	3	19	9	N	17					152
04	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10547	3	17	9	N	15					167
05	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10817	3	2	9	N	2					169
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10471	3	17	9	N	15					184
07	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10937	3	11	9	N	10					194
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-	173	1			21
09	10560 X	10417	-0-	-143	-0-	10403	3	14	9	N	13					34
10	10943 X	10700	-0-	-243	-0-	10683	3	17	9	N	15					49
11	10590 X	10035	-0-	-555	-0-	10020	3	15	9	N	14					63
12	10943 X	10152	-0-	-791	-0-	10134	3	18	9	N	16					79

TOTAL GAS PROD: 126,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

01	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22937	3	80	9	N	73					144
02	20552 X	20018	-0-	-534	-0-	19946	3	72	9	N	65					209
03	22754 X	16489	-0-	-6265	-0-	16431	3	58	9	N	53					262
04	22260 X	21929	-0-	-331	-0-	21859	3	70	9	N	64	172	1			154
05	23002 X	1969	-0-	-21033	-0-	1949	3	20	9	N	18					172
06	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					172
07	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-					N	-0-					172
08	35772 X	35772	-0-	-0-	-0-	35724	3	48	9	N	44					216
09	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	26327	3	64	9	N	58					274
10	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	27875	3	85	9	N	77					351
11	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	22937	3	50	9	N	45	183	1			213
12	23033 X	21354	-0-	-1679	-0-	21275	3	79	9	N	72					285

TOTAL GAS PROD: 217,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	32648	2	173	9	N	157	185	1			167
02	33040 X	27768	-0-	-5272	-0-	27624	2	144	9	N	131	185	1			113
03	36580 X	27559	-0-	-9021	-0-	27420	2	139	9	N	126					239
04	34470 X	27451	-0-	-7019	-0-	27382	2	69	9	N	63	173	1			129
05	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	33880	2	141	9	N	128					257
06	31770 X	27679	-0-	-4091	-0-	27578	2	101	9	N	92					349
07	30752 X	27913	-0-	-2839	-0-	27813	2	100	9	N	91					440
08	34007 X	29259	-0-	-4748	-0-	28965	2	294	9	N	267	350	1			357
09	32910 X	27049	-0-	-5861	-0-	26951	2	98	9	N	89					446
10	34007 X	27019	-0-	-6988	-0-	26902	2	117	9	N	106	376	1			176
11	28320 X	25632	-0-	-2688	-0-	25541	2	91	9	N	83					259
*12	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	29521	2	147	9	N	134					393

TOTAL GAS PROD: 343,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	8409	-0-	-1635	-0-	8361	3	48	9	N	44					141
02	9072 #	7426	-0-	-1646	-0-	7397	3	29	9	N	26					167
03	8525 #	5605	-0-	-2920	-0-	5582	3	23	9	N	21	28	1			160
04	8250 #	7849	-0-	-401	-0-	7809	3	40	9	N	36	176	1			20
05	8401 #	6450	-0-	-1951	-0-	6415	3	35	9	N	32					52
06	8130 #	7611	-0-	-519	-0-	7566	3	45	9	N	41					93
07	10208 R	10208	-0-	-0-	-0-	10156	3	52	9	N	47					140
08	9183 R	9183	-0-	-0-	-0-	9151	3	32	9	N	29					169
09	8091 R	8091	-0-	-0-	-0-	8058	3	33	9	N	30	163	1			36
10	10199 #	9284	-0-	-915	-0-	9237	3	47	9	N	43					79
11	9870 #	8191	-0-	-1679	-0-	8163	3	28	9	N	25					104
12	10199 #	8302	-0-	-1897	-0-	8251	3	51	9	N	46					150

TOTAL GAS PROD: 96,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	524	-0-	-3	-0-	509	2	15	9	Y	14	14	1			6
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	20	1			3
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	17	1			9
05	527 #	415	-0-	-112	-0-	392	2	23	9	Y	21	28	1			2
06	510 #	194	-0-	-316	-0-	183	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	558 #	339	-0-	-219	-0-	325	2	14	9	Y	13	9	1			6
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	17	1			-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	17	16	1			1
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	13	10	1			4
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5	1			6
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			22
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			22
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			22
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			22
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			22
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			22
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			22
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		Y	-0-			22
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	342	2		Y	-0-			22
10	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	2		Y	-0-			22
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		Y	-0-			22
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	803	-0-	-468	-0-	803	2		N	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	342	-0-	-828	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	961 N	363	-0-	-598	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 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	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					25
02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					25
03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					25
04	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					25
05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					25
06	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					25
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					25
08	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12797	2	41	9	N	37					62
09	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12046	2	1	9	N	1					63
10	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					63
11	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					63
*12	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 163,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

01	1891 X	486	-0-	-1405	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	948	-0-	-480	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	694	-0-	-887	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	607	-0-	-413	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	343	-0-	-1637	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	287	-0-	-1790	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

01	6913 X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2			N	-0-					48
02	5992 X	5949	-0-	-43	-0-	5949	2			N	-0-					48
03	6634 X	6510	-0-	-124	-0-	6510	2			N	-0-					48
04	6420 X	5806	-0-	-614	-0-	5806	2			N	-0-					48
05	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2			N	-0-					48
06	6390 X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					48
07	6572 X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					48
08	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					48
09	6390 X	6146	-0-	-244	-0-	6146	2			N	-0-					48
10	6603 X	6165	-0-	-438	-0-	6165	2			N	-0-					48
11	6390 X	5821	-0-	-569	-0-	5821	2			N	-0-					48
12	6386 X	6056	-0-	-330	-0-	6056	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 74,554 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	5797	X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2			N	-0-					188
02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	4781	2			N	-0-					188
03	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5213	2			N	-0-					188
04	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	5038	2			N	-0-					188
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					188
06	5130	X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2			N	-0-					188
07	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	5114	2	8	9	N	7	152	1			43
08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2			N	-0-					43
09	5040	X	4933	-0-	-107	-0-	4933	2			N	-0-					43
10	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-					43
11	5010	X	4918	-0-	-92	-0-	4918	2			N	-0-					43
12	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 60,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 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	11780	X	6535	-0-	-5245	-0-	6535	2			N	-0-					48
02	10640	X	9332	-0-	-1308	-0-	9332	2			N	-0-					48
03	11780	X	463	-0-	-11317	-0-	463	2			N	-0-					48
04	9870	X	4341	-0-	-5529	-0-	4341	2			N	-0-					48
05	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			N	-0-					48
06	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					48
07	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					48
08	12028	X	11453	-0-	-575	-0-	11453	2			N	-0-					48
09	11640	X	10669	-0-	-971	-0-	10669	2			N	-0-					48
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					48
11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					48
12	12028	X	10095	-0-	-1933	-0-	10095	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 130,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	2139 X	1874	-0-	-265	-0-	1873	3	1	9	N	1	1	8			126
02	1932 X	1663	-0-	-269	-0-	1663	3			N	-0-					126
03	1829 X	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					126
04	1800 X	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			N	-0-					126
05	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					126
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					126
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					126
08	1829 X	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					126
09	1950 X	1693	-0-	-257	-0-	1693	3			N	-0-					126
10	2015 X	1952	-0-	-63	-0-	1952	3			N	-0-					126
11	1950 X	1916	-0-	-34	-0-	1916	3			N	-0-					126
*12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 22,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

01	3906 X	2775	-0-	-1131	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	3358	-0-	3358	3358	3358	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	3358	-0-	3358	6716	3358	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	3325	-0-	3325	10041	3325	2			N	-0-					-0-
05	13282 X	3241	-0-	-10041	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					20
02	392 X	208	-0-	-184	-0-	208	2			N	-0-					20
03	434 X	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					20
04	420 X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					20
05	434 X	77	-0-	-357	-0-	77	2			N	-0-					20
06	420 X	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					20
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					20
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					20
09	300 X	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					20
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					20
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					20
*12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3718	3	8	9	Y	7					20
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3090	3	14	9	Y	13					33
03	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	3			Y	-0-					33
04	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3			Y	-0-					33
05	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			Y	-0-					33
06	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	3331	3			Y	-0-					33
07	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			Y	-0-					33
08	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3553	3	3	9	Y	3					36
09	3540	X	3370	-0-	-170	-0-	3370	3			Y	-0-					36
10	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3549	3			Y	-0-					36
11	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	3			Y	-0-					36
12	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3465	3	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 41,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	6572	X	6451	-0-	-121	-0-	6451	3			Y	-0-					50
02	5936	X	5914	-0-	-22	-0-	5908	3	6	9	Y	5					55
03	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	6379	3			Y	-0-					55
04	6270	X	6258	-0-	-12	-0-	6258	3			Y	-0-					55
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6437	3	1	9	Y	1					56
06	6330	X	6218	-0-	-112	-0-	6218	3			Y	-0-					56
07	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	6403	3			Y	-0-					56
08	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	6389	3	4	9	Y	4					60
09	6270	X	6135	-0-	-135	-0-	6135	3			Y	-0-					60
10	6448	X	6328	-0-	-120	-0-	6328	3			Y	-0-					60
11	6210	X	6005	-0-	-205	-0-	6005	3			Y	-0-					60
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6532	3	4	9	Y	4					64

TOTAL GAS PROD: 75,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	29202	X	28946	-0-	-256	-0-	28946	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	24231	-0-	-2621	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	27631	-0-	-2098	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	28455	-0-	-315	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
05	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	25860	-0-	-2160	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	28298	-0-	-1121	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	27299	-0-	-2120	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
09	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	28576	2			N	-0-					-0-
10	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29709	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	23060	-0-	-4330	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	24503	-0-	-5040	-0-	24503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P&A 07/01/2013

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

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

01	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4936	-0-	-412	-0-	4936	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5692	-0-	-229	-0-	5692	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5533	-0-	-197	-0-	5533	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5640	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

01	20181	X	13175	-0-	-7006	-0-	13175	2	N	-0-			71
02	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33106	2	N	-0-			71
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2	N	-0-			71
04	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2	N	-0-			71
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2	N	-0-			71
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2	N	-0-			71
07	8308	X	7307	-0-	-1001	-0-	7307	2	N	-0-			71
08	10323	X	9340	-0-	-983	-0-	9340	2	N	-0-			71
09	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	41229	2	N	-0-			71
10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	31546	2	N	-0-			71
*11	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2	N	-0-			71
*12	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	30151	2	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 232,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			82
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			82
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-			82
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-			82
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2	N	-0-			82
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2	N	-0-			82
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-			82
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			82
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			82
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			82
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2	N	-0-			82
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	19530 X	7467	-0-	-12063	-0-	7467	2			N	-0-					213
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					213
03	30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	30115	2			N	-0-					213
04	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					213
05	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					213
06	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	22226	2			N	-0-					213
07	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2			N	-0-					213
08	18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					213
*09	18000 X	11453	-0-	-6547	-0-	11453	2			N	-0-					213
*10	18600 X	15999	-0-	-2601	-0-	15999	2			N	-0-					213
*11	18000 X	17127	-0-	-873	-0-	17127	2			N	-0-					213
*12	18600 X	15859	-0-	-2741	-0-	15859	2			N	-0-	135	0			78

TOTAL GAS PROD: 201,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

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-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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

WAR-WINK (DELAWARE) //CONT.// 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

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

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

01	45229 X	36814	-0-	-8415	-0-	36814	2			N	-0-		-0-
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708	2			N	-0-		-0-
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296	2			N	-0-		-0-
04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195	2			N	-0-		-0-
05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2			N	-0-		-0-
06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2			N	-0-		-0-
07	36301 X	28136	-0-	-8165	-0-	28136	2			N	-0-		-0-
08	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	32346	2			N	-0-		-0-
09	32190 X	29953	-0-	-2237	-0-	29953	2			N	-0-		-0-
10	30659 X	25035	-0-	-5624	-0-	25035	2			N	-0-		-0-
11	31290 X	31145	-0-	-145	-0-	31145	2			N	-0-		-0-
12	32333 X	23289	-0-	-9044	-0-	23289	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 361,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

01	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-		141
02	336 #	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-		141
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	170	3	12	9	N	11		152
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		152
05	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-		152
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-		152
07	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-		152
08	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-		152
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-		152
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-		152
*11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		152
*12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-		152

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

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

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
02	1148 #	869	-0-	-279	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03	1333 #	745	-0-	-588	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	1320 #	374	-0-	-946	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	1364 #	789	-0-	-575	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	750	-0-	-570	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	961 #	549	-0-	-412	-0-	549	3		N	-0-			-0-
08	775 #	298	-0-	-477	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	750 #	576	-0-	-174	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
11	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
*12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		252	-0-	252	481	252	3			Y	-0-					1
04	774	N	293	-0-	-481	-0-	241	3	52	9	Y	47					48
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					48
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					48
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					48
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					48
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					48
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2185	-0-	-81	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	798	-0-	-1602	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	955	-0-	-1525	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	834	-0-	-1356	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	776	-0-	-774	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,278 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	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	2697	2			N	-0-					125
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					125
03	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2			N	-0-					125
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					125
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			N	-0-					125
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-					125
07	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2731	2			N	-0-					125
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					125
09	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					125
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					125
11	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					125
12	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 32,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

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

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	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	988	2	30	9	N	27					55
02	1036	N	829	-0-	-207	-0-	807	2	22	9	N	20					75
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	953	2	28	9	N	25					100
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1076	2	33	9	N	30					130
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27					157
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27	154	1			30
07	1147	N	764	-0-	-383	-0-	742	2	22	9	N	20					50
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1168	2	35	9	N	32					82
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1065	2	31	9	N	28					110
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	2	24	9	N	22					132
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1100	2	31	9	N	28					160
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	865	2	22	9	N	20					180

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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 #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1243	2	79	9	Y	72	61	1			11
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1344	2	101	9	Y	92	82	1			21
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1418	2	114	9	Y	104	105	1			20
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1269	2	101	9	Y	92	94	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	930 X	886	-0-	-44	-0-	831	2	55	9	N	50					118
02	728 X	674	-0-	-54	-0-	628	2	46	9	N	42					160
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	797	2	65	9	N	59					219
04	870 X	326	-0-	-544	-0-	304	2	22	9	N	20	185	1			54
05	899 X	759	-0-	-140	-0-	711	2	48	9	N	44					98
06	870 X	853	-0-	-17	-0-	792	2	61	9	N	55					153
07	868 X	842	-0-	-26	-0-	785	2	57	9	N	52					205
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	892	2	59	9	N	54	186	1			73
09	840 X	693	-0-	-147	-0-	640	2	53	9	N	48					121
10	874 X	874	-0-	-0-	-0-	812	2	62	9	N	56					177
11	930 X	593	-0-	-337	-0-	542	2	51	9	N	46					223
12	961 X	770	-0-	-191	-0-	730	2	40	9	N	36	187	1			72

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

01	13702 X	9472	-0-	-4230	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	12376 X	8084	-0-	-4292	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
03	13702 X	7218	-0-	-6484	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	6300	-0-	-3186	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	5767	-0-	-3192	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	5499	-0-	-1724	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	4167	-0-	-1953	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	3619	-0-	-2705	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5879	-0-	-241	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16275 X	16168	-0-	-107	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
02	14700 X	11456	-0-	-3244	-0-	11456	2		N	-0-			-0-
03	16275 X	6765	-0-	-9510	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
04	15750 X	6093	-0-	-9657	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
05	16275 X	6093	-0-	-10182	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
06	15750 X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
07	16275 X	5226	-0-	-11049	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
08	6758 X	4545	-0-	-2213	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	10	-0-	-6097	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	2	-0-	-5128	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	2395	-0-	-4921	-0-	2395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
03	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2		N	-0-			-0-
04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2		N	-0-			-0-
05	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2		N	-0-			-0-
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
07	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
10	6975 X	3842	-0-	-3133	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	5843	-0-	-907	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
*12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 274132 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1602 - 1618

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

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1148 X	843	-0-	-305	-0-	843	2		N	-0-			-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
04	1350 X	804	-0-	-546	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	911	-0-	-484	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	934	-0-	-566	-0-	934	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	247	-0-	-1303	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	825	-0-	-725	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	930 X	295	-0-	-635	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	961 X	527	-0-	-434	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	930 X	299	-0-	-631	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	837 X	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04	900 N	536	-0-	-364	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09	630 N	197	-0-	-433	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	540 N	121	-0-	-419	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 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

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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	2581	2		Y	-0-			-0-
03	2100 N	1916	-0-	-184	2397	1916	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2280	-0-	-820	212	2280	2		Y	-0-			-0-
06	2181 N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1006	-0-	-974	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
10	2139 N	1667	-0-	-472	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
*12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

01	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
03	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2		N	-0-			-0-
04	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2		N	-0-			-0-
08	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-			-0-
10	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2		N	-0-			-0-
*12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4483	2	47	9	N	43	178	1			93
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41	9	N	37					130
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27					157
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3206	2	56	9	N	51					208
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46	9	N	42	182	1			68
06	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					68
07	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	2333	2	2	9	N	2					70
08	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2779	2	36	9	N	33					103
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3020	2	59	9	N	54					157
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3562	2	51	9	N	46					203
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3237	2	30	9	N	27	180	1			50
12	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2529	2	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 38,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	23	-0-	-23	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	48	-0-	-182	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
03	6652 X	3521	-0-	-3131	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	732	-0-	-2802	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	41	-0-	-3493	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	1420	-0-	-1880	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	886	-0-	-1904	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4143	2			N	-0-					-0-
03	8875 X	4732	-0-	-4143	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3910	-0-	-680	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2015	-0-	-1885	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	1940	-0-	-2090	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	1646	-0-	-2644	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	1983	-0-	-2450	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	3269	-0-	-1846	-0-	3181	2	88	9	Y	80	83	1			9
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	4253	2	47	9	Y	43	47	1			5
03	10582 X	6282	-0-	-4300	-0-	6169	2	113	9	Y	103	95	1			13
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5094	2	79	9	Y	72	75	1			10
05	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5801	2	106	9	Y	96	91	1			15
06	5850 X	5190	-0-	-660	-0-	5113	2	77	9	Y	70	72	1			13
07	6045 X	4891	-0-	-1154	-0-	4799	2	92	9	Y	84	78	1			19
08	5890 X	5388	-0-	-502	-0-	5304	2	84	9	Y	76	83	1			12
09	5700 X	4058	-0-	-1642	-0-	3984	2	74	9	Y	67	68	1			11
10	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-	4715	2	79	9	Y	72	68	1			15
11	5220 X	4365	-0-	-855	-0-	4290	2	75	9	Y	68	69	1			14
12	5394 X	5296	-0-	-98	-0-	5212	2	84	9	Y	76	76	1			14

TOTAL GAS PROD: 58,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

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	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3542	-0-	3542	3542	3542	2		Y	-0-			-0-
03	7373 X	3831	-0-	-3542	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3223	-0-	-587	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2867	2		N	-0-			-0-
03	6224 X	3357	-0-	-2867	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3003	-0-	-345	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
*12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,167 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	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3184	-0-	3184	3184	3184	2		Y	-0-			-0-
03	6602 X	3418	-0-	-3184	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		Y	-0-			-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3105	-0-	-645	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	2875	-0-	-875	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2		Y	-0-			-0-
03	2100 N	1915	-0-	-185	1837	1915	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1836	-0-	-1164	673	1836	2		Y	-0-			-0-
05	2667 N	1994	-0-	-673	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
06	1860 N	624	-0-	-1236	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
07	1891 N	298	-0-	-1593	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
08	1984 N	292	-0-	-1692	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
09	294 N	253	-0-	-41	-0-	253	2		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: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	3	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	1	1	560	2	N	-0-					-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	405	-0-	-29	-0-	1	1	400	2	Y	4					67
							4	9									
02	DLQ G-10		328	-0-	328	328	1	1	319	2	Y	7	52	1			22
							8	9									
03	DLQ G-10		415	-0-	415	743	2	1	410	2	Y	3					25
							3	9									
04	DLQ G-10		341	-0-	341	1084	1	1	340	2	Y	-0-					25
05	1293	N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2					27
							2	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					35
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					35
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	5					40
							6	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3					43
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					43
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4					47
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	413	2	3	9	Y	3					50

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	8980	R	8980	-0-	-0-	-0-	2094	1	5928	2	Y	871	873	1			206
							958	9									
02	5944	R	5944	-0-	-0-	-0-	63	1	5351	2	Y	482	574	1			114
							530	9									
03	6448	#	4957	-0-	-1491	-0-	4221	2	736	9	Y	669	507	1			276
04	6240	#	3794	-0-	-2446	-0-	3211	2	583	9	Y	530	642	1			164
05	8494	#	5012	-0-	-3482	-0-	4440	2	572	9	Y	520	638	1			46
06	8220	#	5683	-0-	-2537	-0-	5167	2	516	9	Y	469	387	1			128
07	6572	#	4616	-0-	-1956	-0-	3932	2	684	9	Y	622	626	1			124
08	5490	R	5490	-0-	-0-	-0-	4907	2	583	9	Y	530	498	1			156
09	5670	#	5076	-0-	-594	-0-	4388	2	688	9	Y	625	636	1			145
10	5859	#	5033	-0-	-826	-0-	4323	2	710	9	Y	645	645	1			145
11	5670	#	3812	-0-	-1858	-0-	170	1	2915	2	Y	661	649	1			157
							727	9									
12	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	333	384	1			106

TOTAL GAS PROD: 58,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,957

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	775	N	90	-0-	-685	-0-	90	2			N	-0-					20
02	700	X	25	-0-	-675	-0-	25	2			N	-0-					20
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					20
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					20
08	1271	X	21	-0-	-1250	-0-	21	2			N	-0-					20
09	1230	X	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-					20
10	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	20	2			N	-0-					20
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					20
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

01	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			158
02	280 X	239	-0-	-41	-0-	239	2		N	-0-			158
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			158
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			158
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			158
06	270 X	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-			158
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			158
08	372 X	177	-0-	-195	-0-	177	2		N	-0-			158
09	360 X	233	-0-	-127	-0-	233	2		N	-0-			158
10	372 X	73	-0-	-299	-0-	73	2		N	-0-			158
11	360 X	150	-0-	-210	-0-	150	2		N	-0-			158
12	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	2		N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 2,801 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 #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	X	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	944	-0-	-823	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1083	-0-	-513	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	909	-0-	-796	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	779	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1349	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1457	X	653	-0-	-804	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	800	-0-	-610	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	236	-0-	-1221	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	545	-0-	-775	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	698	-0-	-666	-0-	695	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

01	1612	X	928	-0-	-684	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	1511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1530	X	784	-0-	-746	-0-	778	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1328	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	206	-0-	-1344	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	602	-0-	-688	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	658	-0-	-675	-0-	656	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

01	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	196	X	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	180	X	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	279	X	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	240	X	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					89
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					89
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					89
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					89
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					89
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					89
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					89
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					89
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					89
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	N	1					90
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					35
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					35
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					35
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					35
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					35
06	3510	X	2056	-0-	-1454	-0-	2056	2			N	-0-					35
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					35
08	4092	X	1918	-0-	-2174	-0-	1918	2			N	-0-					35
09	3960	X	2139	-0-	-1821	-0-	2139	2			N	-0-					35
10	3813	X	845	-0-	-2968	-0-	845	2			N	-0-					35
11	3570	X	2128	-0-	-1442	-0-	2128	2			N	-0-					35
12	3689	X	2777	-0-	-912	-0-	2777	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 32,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					84
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					84
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					84
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					84
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					84
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					84
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					84
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					84
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					84
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	6	6	8			-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	28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

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

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

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

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

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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

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	DLQ G-10	18162	-0-	18162	18162	18162	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15885	-0-	15885	34047	15885	3			N	-0-			-0-
03	49880 X	15833	-0-	-34047	-0-	15833	3			N	-0-			-0-
04	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-			-0-
05	17763 X	4080	-0-	-13683	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
06	17190 X	16639	-0-	-551	-0-	16639	3			N	-0-			-0-
07	17577 X	15325	-0-	-2252	-0-	15325	3			N	-0-			-0-
08	16740 X	14206	-0-	-2534	-0-	14206	3			N	-0-			-0-
09	16650 X	12999	-0-	-3651	-0-	12999	3			N	-0-			-0-
10	17205 X	13595	-0-	-3610	-0-	13595	3			N	-0-			-0-
11	16650 X	13382	-0-	-3268	-0-	13382	3			N	-0-			-0-
12	15314 X	12561	-0-	-2753	-0-	12561	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,852 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	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	7439	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9234	-0-	9234	16673	2654	3	6580	9	N	5982			5982
03	26801 X	10128	-0-	-16673	-0-	10128	3			N	-0-			5982
04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			N	-0-			5982
05	10664 X	7617	-0-	-3047	-0-	7556	3	61	9	N	55			6037
06	9900 X	8067	-0-	-1833	-0-	8067	3			N	-0-			6037
07	10230 X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	3			N	-0-			6037
08	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-			6037
09	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	3			N	-0-			6037
10	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22709	3			N	-0-			6037
11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3			N	-0-			6037
*12	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	16855	3	6641	9	N	6037			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,074

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	20338	-0-	20338	20338	20338	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18194	-0-	18194	38532	18194	3			N	-0-					-0-
03	55960 X	17428	-0-	-38532	-0-	17428	3			N	-0-					-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	20336 X	18644	-0-	-1692	-0-	18457	3	187	9	N	170					170
06	19680 X	18372	-0-	-1308	-0-	18372	3			N	-0-					170
07	20150 X	18853	-0-	-1297	-0-	18853	3			N	-0-					170
08	18631 X	18217	-0-	-414	-0-	18217	3			N	-0-					170
09	18360 X	17057	-0-	-1303	-0-	17057	3			N	-0-					170
10	18972 X	17430	-0-	-1542	-0-	17430	3			N	-0-					170
11	18360 X	15847	-0-	-2513	-0-	15847	3			N	-0-					170
12	18848 X	14798	-0-	-4050	-0-	14424	3	374	9	N	340					170

TOTAL GAS PROD: 199,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

01	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

01	23072 X	12303	-0-	-10769	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1326	3	8877	9	N	8070					8070
03	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					8070
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					8070
05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			N	-0-					8070
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					8070
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					8070
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					8070
09	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					8070
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					8070
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					8070
*12	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	430	3	17754	9	N	16140					8070

TOTAL GAS PROD: 117,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,210

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	1			N	-0-					-0-
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					207
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					207
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					207
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					207
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					207
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					207
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	207	7			-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					186
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					186
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					186
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					186
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					186
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					186
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	186	7			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2907	-0-	-193	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
02	2800 #	2454	-0-	-346	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
03	3100 #	2771	-0-	-329	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-
04	2970 #	2765	-0-	-205	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
05	3069 #	2691	-0-	-378	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
06	2820 #	1888	-0-	-932	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
07	2852 #	1869	-0-	-983	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
08	2852 #	2155	-0-	-697	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
09	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
10	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
11	3593	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
*12	3224	4366	-0-	1142	1142	4366	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180

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

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4600	-0-	-701	-0-	308 39	1 9	4253	2	Y	35	49	0			40
02	4452	X	3550	-0-	-902	-0-	308 28	1 9	3214	2	Y	25					65
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	308 28	1 9	5938	2	Y	25	24	0			66
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	308 23	1 9	5302	2	Y	21	48	0			39
05	4588	X	1147	-0-	-3441	-0-	308 19	1 9	820	2	Y	17	23	0			44
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	308 30	1 9	5634	2	Y	27	24	0			47
07	5766	X	4081	-0-	-1685	-0-	308 8	1 9	3765	2	Y	7	24	0			30
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	308 46	1 9	5455	2	Y	42	24	0			48
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	308 19	1 9	6330	2	Y	17	24	0			41
10	5766	X	4369	-0-	-1397	-0-	308 32	1 9	4029	2	Y	29	24	0			46
11	5970	X	4652	-0-	-1318	-0-	308 33	1 9	4311	2	Y	30	24	0			52
12	6882	X	3979	-0-	-2903	-0-	308 43	1 9	3628	2	Y	39	47	0			44

TOTAL GAS PROD: 56,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	308 261	1 9	8185	2	Y	237	329	0			153
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	308 184	1 9	8210	2	Y	167					320
03	9207	X	8253	-0-	-954	-0-	308 188	1 9	7757	2	Y	171	164	0			327
04	8910	X	7950	-0-	-960	-0-	308 160	1 9	7482	2	Y	145	326	0			146
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	308 127	1 9	9394	2	Y	115	156	0			180
06	9330	X	7641	-0-	-1689	-0-	308 204	1 9	7129	2	Y	185	160	0			205
07	9641	X	5030	-0-	-4611	-0-	308 54	1 9	4668	2	Y	49	161	0			93
08	9827	X	9037	-0-	-790	-0-	308 311	1 9	8418	2	Y	283	159	0			217
09	9510	X	7188	-0-	-2322	-0-	308 129	1 9	6751	2	Y	117	164	0			170
10	9827	X	9787	-0-	-40	-0-	308 216	1 9	9263	2	Y	196	161	0			205
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	308 227	1 9	8959	2	Y	206	162	0			249
*12	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	308 286	1 9	9132	2	Y	260	321	0			188

TOTAL GAS PROD: 101,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3451	-0-	-3183	-0-	3093	2	358	9	Y	325	389	1			179
02	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	3096	2	286	9	Y	260	196	1			243
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	309	9	Y	281	195	1			329
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	308	9	Y	280	386	1			223
05	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	282	9	Y	256	189	1			290
06	3630	X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	257	9	Y	234	192	1			332
07	3875	X	556	-0-	-3319	-0-	341	2	215	9	Y	195	364	1			163
08	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	2943	2	349	9	Y	317	184	1			296
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2651	2	308	9	Y	280	188	1			388
10	3317	X	2980	-0-	-337	-0-	2840	2	140	9	Y	127	189	1			326
11	3180	X	2104	-0-	-1076	-0-	1928	2	176	9	Y	160	188	1			298
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3828	3	47	9	N	43					284
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					284
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-	149	1			135
04	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					135
05	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-					135
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-					135
07	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-					135
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			N	-0-					135
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					135
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					135
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					135
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 44,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

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

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

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4451			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			227
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			227
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-			227

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

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

01	4796 X	-0-	-0-	-4796	B	-0-			N	-0-			-0-
02	6020 X	-0-	-0-	-6020	B	-0-			N	-0-			-0-
03	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-			N	-0-			-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-			N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-			N	-0-			-0-
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-			N	-0-			-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-			N	-0-			-0-
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-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

01	217 N	93	-0-	-124	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	270 N	158	-0-	-112	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	248 N	177	-0-	-71	B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	123	-0-	-125 B	-0-	123	2			N	-0-					154
02	196	N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2			N	-0-					154
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					154
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					154
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					154
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					154
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					154
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					154
09	300	N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2			N	-0-					154
10	372	N	60	-0-	-312 B	-0-	60	2			N	-0-					154
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					154
12	217	N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	179	1			134
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	66					246
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58	176	1	3	8	125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51	6	8			170
06	14B2	EXT	1436	-0-	1436 B	1436	1380	4	56	9	N	51	177	1	6	8	38
07	14B2	EXT	1450	-0-	1450 B	2886	60	1	72	2	N	48	2	8			84
							1265	4	53	9							
08	4260	X	1374	-0-	-2886 B	-0-	575	1	689	2	N	36	3	8			117
							70	4	40	9							
09	1440	N	1111	-0-	-329 B	-0-	436	1	523	2	N	-0-					117
							152	4									
10	1457	N	859	-0-	-598 B	-0-	392	1	461	2	N	2					119
							4	4	2	9							
11	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	614	1	723	2	N	114	173	1	6	8	54
							26	4	125	9							
*12	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	347	1	409	2	N	61	8	8			107
							528	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	569					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	569					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	569					N	NO RPT					-0-

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

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
02	560 #	528	-0-	-32	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
05	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
06	570 #	564	-0-	-6	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
07	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
08	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
09	600 #	555	-0-	-45	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	557	-0-	-13	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	91	-0-	-179	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
07	744 #	27	-0-	-717	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
08	713 #	17	-0-	-696	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
09	600 #	287	-0-	-313	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
10	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

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

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	217 #	69	-0-	-148	-0-	27	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168 #	95	-0-	-73	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 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	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 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	6165	R	6165	-0-	-0-	-0-	6043	2	122	9	Y	111	133	1			88
02	4662	R	4662	-0-	-0-	-0-	4578	2	84	9	Y	76	75	1			89
03	5327	R	5327	-0-	-0-	-0-	5206	2	121	9	Y	110	72	1			127
04	4980	#	4863	-0-	-117	-0-	4728	2	135	9	Y	123	68	1			182
05	5146	#	3900	-0-	-1246	-0-	3791	2	109	9	Y	99	83	1			198
06	4980	#	4968	-0-	-12	-0-	4861	2	107	9	Y	97	154	1			141
07	5332	#	4672	-0-	-660	-0-	4609	2	63	9	Y	57	67	1			131
08	5332	#	4101	-0-	-1231	-0-	3976	2	125	9	Y	114	118	1			127
09	4980	#	4511	-0-	-469	-0-	4428	2	83	9	Y	75	121	1			81
10	5146	#	4174	-0-	-972	-0-	4042	2	132	9	Y	120	110	1			91
11	4980	#	4199	-0-	-781	-0-	4170	2	29	9	Y	26	94	1			23
12	4681	#	3505	-0-	-1176	-0-	3499	2	6	9	Y	5	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 55,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

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	806	#	736	-0-	-70	-0-	675	2	61	9	Y	55	70	1			44
02	670	R	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	Y	47	37	1			54
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	682	2	91	9	Y	83	44	1			93
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	Y	77	50	1			120
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	688	2	81	9	Y	74	55	1			139
06	750	#	720	-0-	-30	-0-	656	2	64	9	Y	58	108	1			89
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	643	2	44	9	Y	40	42	1			87
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	677	2	70	9	Y	64	79	1			72
09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	635	2	45	9	Y	41	69	1			44
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	647	2	57	9	Y	52	56	1			40
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	899	2	10	9	Y	9	41	1			8
*12	994	R	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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	1457 #	863	-0-	-594	-0-	751	2	112	9	Y	102	138	1			38
02	1316 #	1145	-0-	-171	-0-	1050	2	95	9	Y	86	68	1			56
03	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1			71
04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1			72
05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1			69
06	1230 #	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1			54
07	1395 #	1325	-0-	-70	-0-	1186	2	139	9	Y	126	101	1			79
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1204	2	231	9	Y	210	257	1			32
09	1350 #	943	-0-	-407	-0-	700	2	243	9	Y	221	253	1			-0-
10	1395 #	690	-0-	-705	-0-	414	2	276	9	Y	251	250	1			1
11	1350 #	877	-0-	-473	-0-	596	2	281	9	Y	255	243	1			13
*12	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1234	2	219	9	Y	199	171	1			41

TOTAL GAS PROD: 13,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

01	3007 #	1925	-0-	-1082	-0-	1643	2	282	9	Y	256	345	1			74
02	2716 #	2323	-0-	-393	-0-	2088	2	235	9	Y	214	170	1			118
03	3007 #	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1			157
04	2640 #	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1			158
05	2573 #	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1			151
06	2490 #	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1			115
07	2480 #	2004	-0-	-476	-0-	1657	2	347	9	Y	315	253	1			177
08	2480 #	2002	-0-	-478	-0-	1910	2	92	9	Y	84	103	1			158
09	2400 #	1885	-0-	-515	-0-	1828	2	57	9	Y	52	101	1			109
10	2480 #	813	-0-	-1667	-0-	745	2	68	9	Y	62	100	1			71
11	2070 #	1014	-0-	-1056	-0-	891	2	123	9	Y	112	97	1			86
12	2015 #	1982	-0-	-33	-0-	1894	2	88	9	Y	80	69	1			97

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

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 #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	24	1	3731	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	42	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3536	-0-	3536	6828	19	1	3517	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3168	-0-	3168	20092	172	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	23196 X	3104	-0-	-20092	-0-	49	1	3055	2	N	-0-			-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	85	1	3055	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3155	-0-	-255	-0-	22	1	3133	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	1401	-0-	-1899	-0-	7	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					207
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	167	1			54
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27					81
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	N	26					107
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	19					151
07	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2253	2	25	9	N	23					174
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2817	2	29	9	N	26					200
09	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1518	2	12	9	N	11	172	1			39
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	1967	2	35	9	N	32					71
11	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	2538	2	31	9	N	28					99
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	N	26					125

TOTAL GAS PROD: 26,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	2	11	9	Y	10	53	1			16
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	Y	50	52	1			14
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					14
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					14
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	Y	102	102	1			14
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48	48	1			14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					14
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	Y	17	15	1			16
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	1			16
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	138	2	15	9	Y	14	15	1			15
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	Y	16	15	1			16
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	Y	15	15	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2950	2	131	9	Y	119	88	1			78
02	2268	N	2194	-0-	-74	-0-	2092	2	102	9	Y	93	87	1			84
03	2511	X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	Y	11					95
04	2430	X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	Y	95	86	1			104
05	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	Y	107	135	1			76
06	2430	X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	84	82	1			78
07	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	1708	2	96	9	Y	87	87	1			78
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	37	51	1			64
09	1890	N	1203	-0-	-687	-0-	1174	2	29	9	Y	26					90
10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1469	2	56	9	Y	51	51	1			90
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2845	2	78	9	Y	71	102	1			59
*12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2544	2	75	9	Y	68	51	1			76

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2098	2	20	9	Y	18					59
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16					75
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	86	1			6
04	2040	N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	Y	4					10
05	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	Y	14					24
06	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1789	2	85	9	Y	77					101
07	3100	N	3487	-0-	387	387	3026	2	461	9	Y	419	335	1			185
08	1713	N	1326	-0-	-387	-0-	1274	2	52	9	Y	47	70	1			162
09	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	715	2	37	9	Y	34	35	1			161
10	2046	X	599	-0-	-1447	-0-	557	2	42	9	Y	38	35	1			164
11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	703	2	41	9	Y	37	35	1			166
12	2046	X	775	-0-	-1271	-0-	741	2	34	9	Y	31	35	1			162

TOTAL GAS PROD: 18,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					371
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8					379
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	N	8					387
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	N	8					395
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	N	6					401
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1154	2	4	9	N	4					405
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	887	2	3	9	N	3					408
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					413
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					413
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					413
11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					413
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					413

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	190	2	20	9	N	18					83
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					97
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					102
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					115
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					118
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					123
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					123
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					123
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	824	2	52	9	Y	47					116
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3					119
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1017	2	79	9	Y	72	103	1			88
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1002	2	84	9	Y	76					164
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	Y	31	104	1			91
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	781	2	37	9	Y	34					125
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	962	2	51	9	Y	46					171
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1272	2	35	9	Y	32	51	1			152
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	746	2	15	9	Y	14					166
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9					175
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	2	15	9	Y	14	52	1			137
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	Y	28					165

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	1240	N	854	-0-	-386	-0-	820	2	34	9	Y	31					48
02	784	N	239	-0-	-545	-0-	237	2	2	9	Y	2					50
03	1023	N	765	-0-	-258	-0-	712	2	53	9	Y	48	69	1			29
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1092	2	56	9	Y	51					80
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	Y	20	69	1			31
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	499	2	24	9	Y	22					53
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-	553	2	34	9	Y	31					84
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	597	2	80	9	Y	73	118	1			39
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	253	2	36	9	Y	33					72
10	589	N	220	-0-	-369	-0-	196	2	24	9	Y	22					94
11	660	N	245	-0-	-415	-0-	211	2	34	9	Y	31	121	1			4
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	491	2	73	9	Y	66					70

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	465 N	76	-0-	-389	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,644 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	4	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	4	1	2378	2	N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	N	-0-					-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	4	1	2271	2	N	-0-					-0-
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	4	1	2310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	1	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	1	1	838	2	N	-0-					-0-
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	1	1	766	2	N	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	1	1	736	2	N	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	1	1	722	2	N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	1	1	688	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	1	1	689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2252	-0-	-104	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1958	-0-	-112	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,022 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	744 X	554	-0-	-190	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	3	1	6683	3	N	95	157	1			120
						105	9									
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1	1	5778	3	N	84					204
						92	9									
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6487	3	N	96	165	1			135
						106	9									
04	6120 X	6021	-0-	-99	-0-	5898	3	123	9	N	112	161	1			86
05	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	5463	3	101	9	N	92					178
06	6120 X	5634	-0-	-486	-0-	5514	3	120	9	N	109	178	1			109
07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6241	3	124	9	N	113					222
08	6324 X	6313	-0-	-11	-0-	6208	3	105	9	N	95	167	1			150
09	6030 X	4554	-0-	-1476	-0-	4474	3	80	9	N	73					223
10	6324 X	4920	-0-	-1404	-0-	4787	3	133	9	N	121	176	1			168
11	6120 X	5302	-0-	-818	-0-	5216	3	86	9	N	78	174	1			72
12	6324 X	6164	-0-	-160	-0-	6018	3	146	9	N	133					205

TOTAL GAS PROD: 70,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

01	1488	N	758	-0-	-730	-0-	758	2		Y	-0-					152
02	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2		Y	-0-					152
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1060	515	2		Y	-0-					152
04	1520	N	460	-0-	-1060	-0-	460	2		Y	-0-					152
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-					152
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-					152
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-					152
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-					152
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2		Y	-0-					152
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2		Y	-0-					152
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2		Y	-0-					152
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-					-0-
04	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	2		N	-0-					-0-
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3913	2		N	-0-					-0-
06	3810	X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2		N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-					-0-
08	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2		N	-0-					-0-
09	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2		N	-0-					-0-
10	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2		N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2		N	-0-					-0-
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3694	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					154
02	3136 X	2330	-0-	-806	-0-	2271	3	59	9	N	54					208
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					208
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3366	3	43	9	N	39					247
05	6324 X	5826	-0-	-498	-0-	5754	3	72	9	N	65	76	1			236
06	6120 X	3610	-0-	-2510	-0-	3607	3	3	9	N	3					239
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					239
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3125	3	43	9	N	39					278
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					278
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					278
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					278
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
CAIRD OPERATING, LLC 123132
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	7048	-0-	3948	3987	7048	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3268	-0-	3268	7255	3268	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	959	-0-	959	8214	959	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

01	1519 N	791	-0-	-728	-0-	791	2		N	-0-			44
02	784 N	67	-0-	-717	-0-	67	2		N	-0-			44
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			44
04	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2		N	-0-			44
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			44
06	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2		N	-0-			44
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			44
08	1798 N	575	-0-	-1223	-0-	575	2		N	-0-			44
09	1200 N	134	-0-	-1066	-0-	134	2		N	-0-			44
10	1302 N	583	-0-	-719	-0-	583	2		N	-0-			44
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2		N	-0-			44
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	360 N	107	-0-	-253	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066 X	14135	-0-	-931	-0-	14122	2	13	9	N	12					120
02	13608 X	13397	-0-	-211	-0-	13368	2	29	9	N	26	5	8			141
03	14911 X	14245	-0-	-666	-0-	14238	2	7	9	N	6					147
04	14430 X	14372	-0-	-58	-0-	14363	2	9	9	N	8					155
05	14818 X	13460	-0-	-1358	-0-	13418	2	42	9	N	38					193
06	14340 X	13863	-0-	-477	-0-	13857	2	6	9	N	5					198
07	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14887	2	9	9	N	8					206
08	14663 X	14528	-0-	-135	-0-	14528	2			N	-0-					206
09	14190 X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2			N	-0-	161	1			45
10	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					45
11	14190 X	13943	-0-	-247	-0-	13943	2			N	-0-					45
12	14663 X	14555	-0-	-108	-0-	14554	2	1	9	N	1	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 169,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

01	1302 N	626	-0-	-676	-0-	626	3			N	-0-					55
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	8			55
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					70
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					70
05	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					70
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					70
07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1061	3	41	9	N	37					107
08	1426 N	958	-0-	-468	-0-	958	3			N	-0-					107
09	570 N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					107
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					107
11	930 N	715	-0-	-215	-0-	703	3	12	9	N	11					118
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

01	45043 X	41052	-0-	-3991	-0-	41052	3			N	-0-					171
02	38752 X	37016	-0-	-1736	-0-	37016	3			N	-0-					171
03	42904 X	41042	-0-	-1862	-0-	41039	3	3	9	N	3	1	8			173
04	41520 X	33632	-0-	-7888	-0-	33628	3	4	9	N	4	4	8			173
05	42873 X	42620	-0-	-253	-0-	42620	3			N	-0-					173
06	39720 X	33644	-0-	-6076	-0-	33644	3			N	-0-					173
07	41044 X	17629	-0-	-23415	-0-	17581	3	48	9	N	44	44	8			173
08	42625 X	22569	-0-	-20056	-0-	22260	3	309	9	N	281	148	8			306
09	41250 X	21996	-0-	-19254	-0-	21887	3	109	9	N	99	99	8			306
10	42625 X	22986	-0-	-19639	-0-	22985	3	1	9	N	1	1	8			306
11	33630 X	25572	-0-	-8058	-0-	25522	3	50	9	N	45	8	8			343
*12	39477 X	39477	-0-	-0-	-0-	39453	3	24	9	N	22					365

TOTAL GAS PROD: 379,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	38967 X	34865	-0-	-4102	-0-	34865	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36213	-0-	36213	36213	36213	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38939	-0-	38939	75152	38939	2		Y	-0-			-0-
04	111777 X	36625	-0-	-75152	-0-	36625	2		Y	-0-			-0-
05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2		Y	-0-			-0-
06	38790 X	31783	-0-	-7007	-0-	31783	2		Y	-0-			-0-
07	40083 X	30624	-0-	-9459	-0-	30624	2		Y	-0-			-0-
08	36704 X	33756	-0-	-2948	-0-	33756	2		Y	-0-			-0-
09	35520 X	30637	-0-	-4883	-0-	30637	2		Y	-0-			-0-
10	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	36096	2		Y	-0-			-0-
11	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	2		Y	-0-			-0-
*12	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35487	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

01	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

01	2387 N	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	993	-0-	-657	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	910	-0-	-857	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3087	-0-	87	87	3087	2		N	-0-			-0-
*12	3068 N	2981	-0-	-87	-0-	2981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,638 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	11625 X	9845	-0-	-1780	-0-	9845	2		N	-0-			276
02	DLQ G-10	10634	-0-	10634	10634	10634	2		N	-0-			276
03	DLQ G-10	11752	-0-	11752	22386	11752	2		N	-0-			276
04	32260 X	9874	-0-	-22386	-0-	9874	2		N	-0-			276
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2		N	-0-			276
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2		N	-0-			276
07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2		N	-0-			276
08	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2		N	-0-			276
09	10530 X	7460	-0-	-3070	-0-	7460	2		N	-0-			276
10	10881 X	9475	-0-	-1406	-0-	9475	2		N	-0-			276
11	11400 X	9322	-0-	-2078	-0-	9322	2		N	-0-			276
12	11780 X	9499	-0-	-2281	-0-	9499	2		N	-0-			276

TOTAL GAS PROD: 121,207 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	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3376	2		N	-0-			187
02	DLQ G-10	3083	-0-	3083	3083	3083	2		N	-0-			187
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6650	3567	2		N	-0-			187
04	10077 X	3427	-0-	-6650	-0-	3427	2		N	-0-			187
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			187
06	3450 X	2606	-0-	-844	-0-	2606	2		N	-0-			187
07	3565 X	2716	-0-	-849	-0-	2716	2		N	-0-			187
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2		N	-0-			187
09	3420 X	2678	-0-	-742	-0-	2678	2		N	-0-			187
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			187
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3142	2		N	-0-			187
12	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2		N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 37,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	987	-0-	-439	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	891	-0-	-628	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.	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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4049	-0-	-1779	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	2837	-0-	-3425	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	3302	-0-	-2960	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1354	-0-	-1406	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	1355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2073	-0-	-1027	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299 X	9891	-0-	-3408	-0-	9891	2		N	-0-			-0-
02	11312 X	8452	-0-	-2860	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
03	11842 X	11471	-0-	-371	-0-	11471	2		N	-0-			-0-
04	11460 X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
05	11842 X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2		N	-0-			-0-
06	11100 X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
07	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2		N	-0-			-0-
08	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2		N	-0-			-0-
09	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2		N	-0-			-0-
10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2		N	-0-			-0-
11	10740 X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2		N	-0-			-0-
12	11098 X	8156	-0-	-2942	-0-	8156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
*12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,087 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	8773 X	4427	-0-	-4346	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5754	-0-	5754	5754	5754	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6415	-0-	6415	12169	6415	2		N	-0-			-0-
04	18299 X	6130	-0-	-12169	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5702	-0-	-298	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	4780	-0-	-1420	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	6233	-0-	-184	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
09	6120 X	4747	-0-	-1373	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
10	5890 X	2986	-0-	-2904	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	2564	-0-	-3466	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	2548	-0-	-3683	-0-	2548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5495	-0-	2395	2395	5495	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	15551	-0-	12751	15146	15551	1		N	-0-			-0-
03	3100 N	3149	-0-	49	15195	3149	2		N	-0-			-0-
04	15380 X	185	-0-	-15195	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	205	-0-	-2705	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	192	-0-	-2815	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	9013	-0-	5913	5913	9013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

01	53360 X	25682	-0-	-27678	-0-	25682	2		Y	-0-			187
02	2520 X	248	-0-	-2272	-0-	248	2		Y	-0-			187
03	2790 X	60	-0-	-2730	-0-	60	2		Y	-0-			187
04	2700 X	453	-0-	-2247	-0-	453	2		Y	-0-			187
05	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2		Y	-0-			187
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-			187
07	465 X	117	-0-	-348	-0-	117	2		Y	-0-			187
08	17701 X	16810	-0-	-891	-0-	16810	2		Y	-0-			187
09	17130 X	621	-0-	-16509	-0-	621	2		Y	-0-			187
10	17701 X	2784	-0-	-14917	-0-	2784	2		Y	-0-			187
11	16260 X	1193	-0-	-15067	-0-	1193	2		Y	-0-			187
12	16802 X	1796	-0-	-15006	-0-	1796	2		Y	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 70,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

01	2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	1879	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4022	2143	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2128	-0-	-272	3750	2128	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1981	-0-	-1119	2631	1981	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1905	-0-	-1095	1536	1905	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2028	-0-	-1072	464	2028	2		N	-0-			-0-
08	2856 N	2392	-0-	-464	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3050	-0-	50	50	3050	2		N	-0-			-0-
*12	2798 N	2748	-0-	-50	-0-	2748	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10943 X	8298	-0-	-2645	-0-	8298	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9450	-0-	9450	9450	9450	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11778	-0-	11778	21228	11778	2		N	-0-			-0-
04	32651 X	11423	-0-	-21228	-0-	11423	2		N	-0-			-0-
05	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2		N	-0-			-0-
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
08	11377 X	10603	-0-	-774	-0-	10603	2		N	-0-			-0-
09	11010 X	10263	-0-	-747	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
10	10943 X	10787	-0-	-156	-0-	10787	2		N	-0-			-0-
11	10590 X	8639	-0-	-1951	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
*12	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1590	-0-	-678	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	948	-0-	-792	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	859	-0-	-491	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

01	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1	1	7825	3	Y	82	131	1			69
						90	9									
02	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1	1	7876	3	Y	35					104
						39	9									
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1	1	8503	3	Y	102	77	1			129
						112	9									
04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8199	3	102	9	Y	93	111	1			111
05	8773 X	7626	-0-	-1147	-0-	7527	3	99	9	Y	90					201
06	8490 X	8101	-0-	-389	-0-	8010	3	91	9	Y	83	121	1			163
07	8773 X	8685	-0-	-88	-0-	8579	3	106	9	Y	96	115	1			144
08	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8587	3	99	9	Y	90	105	1			129
09	8310 X	5775	-0-	-2535	-0-	5687	3	88	9	Y	80	104	1			105
10	8680 X	7019	-0-	-1661	-0-	6949	3	70	9	Y	64					169
11	8400 X	8346	-0-	-54	-0-	8245	3	101	9	Y	92	118	1			143
12	8680 X	7660	-0-	-1020	-0-	7591	3	69	9	Y	63	119	1			87

TOTAL GAS PROD: 94,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3834	3	3	9	Y	3					67
02	4760 X	3710	-0-	-1050	-0-	3706	3	4	9	Y	4					71
03	4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4379	3	3	9	Y	3					74
04	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	3682	3	2	9	Y	2					76
05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3741	3	33	9	Y	30					106
06	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	3247	3	3	9	Y	3					109
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4737	3	6	9	Y	5					114
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4392	3	102	9	Y	93	170	1			37
09	3690 X	2850	-0-	-840	-0-	2836	3	14	9	Y	13					50
10	4123 X	3800	-0-	-323	-0-	3774	3	26	9	Y	24					74
11	3990 X	3161	-0-	-829	-0-	3158	3	3	9	Y	3					77
12	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4032	3	67	9	Y	61					138

TOTAL GAS PROD: 45,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5850	-0-	-195	-0-	5792	3	58	9	Y	53	53	1			45
02	5404 X	5134	-0-	-270	-0-	5024	3	110	9	Y	100					145
03	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	5651	3	37	9	Y	34	108	1			71
04	5670 X	5398	-0-	-272	-0-	5358	3	40	9	Y	36	61	1			46
05	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5045	3	44	9	Y	40					86
06	5670 X	4576	-0-	-1094	-0-	4519	3	57	9	Y	52	52	1			86
07	5673 X	4832	-0-	-841	-0-	4760	3	72	9	Y	65	60	1			91
08	5673 X	4986	-0-	-687	-0-	4924	3	62	9	Y	56	67	1			80
09	5400 X	3754	-0-	-1646	-0-	3717	3	37	9	Y	34	64	1			50
10	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3608	3	53	9	Y	48					98
11	4830 X	4177	-0-	-653	-0-	4125	3	52	9	Y	47	69	1			76
*12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5528	3	53	9	Y	48	63	1			61

TOTAL GAS PROD: 58,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	1023 N	541	-0-	-482	-0-	4	1	537	2	N	-0-					104
02	DLQ G-10	519	-0-	519	519	7	1	512	2	N	-0-					104
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1035	3	1	513	2	N	-0-					104
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6	1	401	2	N	3	3	8			104
						3	9									
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	6	1	339	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10	327	-0-	327	2117	11	1	316	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10	203	-0-	203	2320	11	1	192	2	N	-0-					104
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2510	3	1	184	2	N	3	3	8			104
						3	9									
09	DLQ G-10	204	-0-	204	2714	5	1	199	2	N	-0-					104
10	DLQ G-10	200	-0-	200	2914	1	1	199	2	N	-0-					104
11	DLQ G-10	86	-0-	86	3000	86	2			N	-0-					104
12	DLQ G-10	69	-0-	69	3069	60	1	9	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

01	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					40
02	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					40
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					40
04	450	#	281	-0-	-169	-0-	281	3			N	-0-					40
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					40
06	450	#	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					40
07	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					40
08	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					40
09	420	#	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					40
10	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					40
11	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					40
*12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21156	-0-	-947	-0-	21156	3		N	-0-			-0-
02	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	3		N	-0-			-0-
03	21917 X	20559	-0-	-1358	-0-	20559	3		N	-0-			-0-
04	21210 X	20865	-0-	-345	-0-	20865	3		N	-0-			-0-
05	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	26084	3		N	-0-			-0-
06	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	3		N	-0-			-0-
07	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	3		N	-0-			-0-
08	25975 X	25975	-0-	-0-	-0-	25975	3		N	-0-			-0-
09	23400 X	23160	-0-	-240	-0-	23160	3		N	-0-			-0-
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	26558	3		N	-0-			-0-
11	25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3		N	-0-			-0-
12	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-	45735	3		N	-0-			-0-
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3		N	-0-			-0-
03	46035 X	44426	-0-	-1609	-0-	44426	3		N	-0-			-0-
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3		N	-0-			-0-
05	46035 X	44572	-0-	-1463	-0-	44572	3		N	-0-			-0-
06	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	45098	3		N	-0-			-0-
07	52565 X	52565	-0-	-0-	-0-	52565	3		N	-0-			-0-
08	52165 X	52165	-0-	-0-	-0-	52165	3		N	-0-			-0-
09	46511 X	46511	-0-	-0-	-0-	46511	3		N	-0-			-0-
10	53336 X	53336	-0-	-0-	-0-	53336	3		N	-0-			-0-
11	50744 X	50744	-0-	-0-	-0-	50744	3		N	-0-			-0-
*12	52959 X	52959	-0-	-0-	-0-	52959	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573,523 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	45186 X	45186	-0-	-0-	-0-	45186	3		N	-0-			-0-
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3		N	-0-			-0-
03	44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	44426	3		N	-0-			-0-
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3		N	-0-			-0-
05	45198 X	35390	-0-	-9808	-0-	35390	3		N	-0-			-0-
06	43740 X	28691	-0-	-15049	-0-	28691	3		N	-0-			-0-
07	46593 X	25778	-0-	-20815	-0-	25778	3		N	-0-			-0-
08	28458 X	25582	-0-	-2876	-0-	25582	3		N	-0-			-0-
09	27540 X	22810	-0-	-4730	-0-	22810	3		N	-0-			-0-
10	28458 X	26157	-0-	-2301	-0-	26157	3		N	-0-			-0-
11	27540 X	24885	-0-	-2655	-0-	24885	3		N	-0-			-0-
*12	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

01	35464 X	19071	-0-	-16393	-0-	19071	3		N	-0-			-0-
02	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	3		N	-0-			-0-
03	35123 X	18212	-0-	-16911	-0-	18212	3		N	-0-			-0-
04	33990 X	18483	-0-	-15507	-0-	18483	3		N	-0-			-0-
05	30194 X	26906	-0-	-3288	-0-	26906	3		N	-0-			-0-
06	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	3		N	-0-			-0-
07	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	3		N	-0-			-0-
08	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	27440	3		N	-0-			-0-
09	31380 X	24466	-0-	-6914	-0-	24466	3		N	-0-			-0-
10	32426 X	28056	-0-	-4370	-0-	28056	3		N	-0-			-0-
11	31380 X	26693	-0-	-4687	-0-	26693	3		N	-0-			-0-
*12	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

01	54126 X	40509	-0-	-13617	-0-	40509	3		N	-0-			-0-
02	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3		N	-0-			-0-
03	53630 X	39082	-0-	-14548	-0-	39082	3		N	-0-			-0-
04	51900 X	39663	-0-	-12237	-0-	39663	3		N	-0-			-0-
05	49817 X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3		N	-0-			-0-
06	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3		N	-0-			-0-
07	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3		N	-0-			-0-
08	53023 X	53023	-0-	-0-	-0-	53023	3		N	-0-			-0-
09	48420 X	47276	-0-	-1144	-0-	47276	3		N	-0-			-0-
10	54213 X	54213	-0-	-0-	-0-	54213	3		N	-0-			-0-
11	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	51578	3		N	-0-			-0-
12	50034 X	47884	-0-	-2150	-0-	47884	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560,822 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	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1869	2	9	9	N	8					146
02	1820	N	1444	-0-	-376	-0-	1434	2	10	9	N	9					155
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	N	8					163
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	N	8					171
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					178
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					178
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					178
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					178
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					178
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2					180
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6					186
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-	2381	2			N	4					190

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 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 #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

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	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	82	1		47
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-				47
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				47
04	1860 N	368	-0-	-1492	-0-	368	2		N	-0-				47
05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	928	2		N	-0-				47
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2		N	-0-				47
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				47
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				47
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				47
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-				47
11	1560 N	566	-0-	-994	-0-	566	2		N	-0-				47
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: 11,251 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5424	2	22	9	N	20					216
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	2	14	9	N	13					229
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5376	2	2	9	N	2	186	1			45
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4760	2	6	9	N	5					50
05	4867 X	4119	-0-	-748	-0-	4115	2	4	9	N	4					54
06	4710 X	725	-0-	-3985	-0-	725	2			N	-0-					54
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					54
08	4867 X	619	-0-	-4248	-0-	619	2			N	-0-					54
09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10556	2	45	9	N	41					95
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6541	2	15	9	N	14					109
*11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5323	2	20	9	N	18					127
*12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5002	2	13	9	N	12					139

TOTAL GAS PROD: 58,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	2	18	9	Y	16					250
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1342	2	9	9	Y	8					258
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2537	1168	2	18	9	Y	16					274
04	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3754	1205	2	12	9	Y	11					285
05	4981	1227	-0-	-3754	-0-	1221	2	6	9	Y	5					290
06	1830 #	1250	-0-	-580	-0-	1237	2	13	9	Y	12	193	1			109
07	1488 #	1098	-0-	-390	-0-	1081	2	17	9	Y	15					124
08	1271 #	1087	-0-	-184	-0-	1085	2	2	9	Y	2					126
09	1260 #	851	-0-	-409	-0-	851	2			Y	-0-					126
10	1302 #	906	-0-	-396	-0-	906	2			Y	-0-					126
11	1260 #	876	-0-	-384	-0-	876	2			Y	-0-					126
12	1085 #	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 13,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	864	-0-	864	1749	864	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	916	-0-	916	2665	916	2			Y	-0-					-0-
05	3000 N	894	-0-	-2106	559	894	2			Y	-0-					-0-
06	1399 N	840	-0-	-559	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

01	992 N	137	-0-	-855	-0-	21	3	116	9	Y	105	74	1			73
02	DLQ G-10	156	-0-	156	156	2	3	154	9	Y	140	125	1			88
03	297 N	141	-0-	-156	-0-	18	3	123	9	Y	112	95	1			105
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	444	3	125	9	Y	114	173	1			46
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	203	3	145	9	Y	132	122	1			56
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	556	3	79	9	Y	72	102	1			26
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	703	3	191	9	Y	174	155	1			45
08	558 N	185	-0-	-373	-0-	116	3	69	9	Y	63	72	1			36
09	600 N	167	-0-	-433	-0-	49	3	118	9	Y	107	126	1			17
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	113	101	1			29
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	39	39	1			29
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	46	38	1			37

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

01	465 N	25	-0-	-440	-0-	16	3	9	9	Y	8	68	1			67
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					67
03	41 N	39	-0-	-2	-0-	16	3	23	9	Y	21	42	1			46
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	469	3	218	9	Y	198	193	1			51
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	188	3	151	9	Y	137	129	1			59
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	530	3	68	9	Y	62	97	1			24
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	611	3	216	9	Y	196	170	1			50
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	145	130	1			65
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	111	155	1			21
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	172	150	1			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	77	1			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	147	1			145

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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	2697	X	49	-0-	-2648	-0-	49	3			Y	-0-					95
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					95
03	671	X	667	-0-	-4	-0-	36	3	631	9	Y	574	318	1			351
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3665	3	440	9	Y	400	594	1			157
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1965	3	172	9	Y	156	215	1			98
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4340	3	347	9	Y	315	330	1			83
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4011	3	329	9	Y	299	295	1			87
08	4278	X	777	-0-	-3501	-0-	471	3	306	9	Y	278	244	1			121
09	4440	X	453	-0-	-3987	-0-	198	3	255	9	Y	232	311	1			42
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	416	355	1			103
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	165	153	1			115
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	60	88	1			87

TOTAL GAS PROD: 17,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	3	67	9	Y	61	40	1			40
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					40
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					40
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					40
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					40
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					40
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					40
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

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

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-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			164
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			164
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			164
04	2100 X	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-			164
05	2170 X	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-			164
06	2100 X	684	-0-	-1416	-0-	684	2			N	-0-			164
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2			166
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			166
09	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			166
10	2325 X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-			166
11	2280 X	1451	-0-	-829	-0-	1451	2			N	-0-			166
12	2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1736 X	897	-0-	-839	-0-	890	2	7	9	N	6					49
02	1568 X	1263	-0-	-305	-0-	1248	2	15	9	N	14					63
03	1581 X	814	-0-	-767	-0-	807	2	7	9	N	6					69
04	1320 X	1258	-0-	-62	-0-	1243	2	15	9	N	14					83
05	1395 X	528	-0-	-867	-0-	516	2	12	9	N	11					94
06	1350 X	497	-0-	-853	-0-	490	2	7	9	N	6					100
07	1395 X	640	-0-	-755	-0-	619	2	21	9	N	19					119
08	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	980	2	88	9	N	80	194	1			5
09	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1330	2	88	9	N	80					85
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	791	2	88	9	N	80					165
11	1020 X	802	-0-	-218	-0-	790	2	12	9	N	11					176
12	1054 X	744	-0-	-310	-0-	735	2	9	9	N	8					184

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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-

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	186	#	119	-0-	-67	-0-	5	1	92	2	N	20					106
							22	9									
02	336	#	104	-0-	-232	-0-	4	1	86	2	N	13					119
							14	9									
03	372	#	48	-0-	-324	-0-	1	1	25	2	N	20	74	7			65
							22	9									
04	360	#	145	-0-	-215	-0-	121	2	24	9	N	22					87
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17					104
*06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	68					241
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	16					257
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	14	179	1			92
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
*10	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					92
*11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	N	7					99
*12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	49	3	58	9	N	53	130	1			22

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: 250